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 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
MORRISON POTOMAC A999 WELL #: 1 RRCID -> 215911 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKE 14 WELL #: 1 RRCID -> 227413 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HEFLEY 47 WELL #: 6 RRCID -> 234788 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN & BORELLI, INC. 097498
ANNA LEE WELL #: 1466 RRCID -> 199373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9028 - 9238

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

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT WELL #: 2145 RRCID -> 185872 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS B WELL #: 2A RRCID -> 166110 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF. 19560 - 19576

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 397 RRCID -> 279153 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
HAMILTON, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 197044 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3314 - 3338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP 259827
MCWILLIAMS WELL #: RRCID -> 291528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2210 - 2751

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

GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 276497 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 18132 PERF.15014 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J. W. RESOURCES INC. 427974
CLEVY WELL #: 1 RRCID -> 292338 COMPL. DATE 10/23/2021 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 235940 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7161 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH S. PA-2 WELL #: 2150 RRCID -> 199494 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 4189 PERF. 3915 - 3916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 12 RRCID -> 227414 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 5915 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 1062 RRCID -> 190916 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13799 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BRAINARD LEASE 13 WELL #: 3 RRCID -> 283948 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7998 - 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
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GROVES WELL #: 1337 RRCID -> 166112 COMPL. DATE 02/23/1997 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARGA WELL #: 3 RRCID -> 181446 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWNBEY-APPALOOSA 149 WELL #: 1 RRCID -> 213414 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEVINS A 75 WELL #: 1 RRCID -> 214559 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 2720 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, BITZIE A45 WELL #: 2 RRCID -> 223968 COMPL. DATE 03/30/2006 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON OUACHITA A522 WELL #: 1 RRCID -> 228822 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11359 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER -C- WELL #: 1037H RRCID -> 275128 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 9138 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190778 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190780 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 9084 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 224734 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8948 PERF.10583 - 10875

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON, D.B. WELL #: 7 RRCID -> 228806 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECK 18 WELL #: 7H RRCID -> 248173 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 189640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11206

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
WOOD WELL #: 4153 RRCID -> 208749 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3616 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
W. H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 266983 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9974 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ACHILLES (TONKAWA) 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
POST, GEORGE P. 671903
MEEK WELL #: RRCID -> 078176 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8316 - 8334

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARK WELL #: 1 RRCID -> 095767 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7626 - 8370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BREX 102 HMH WELL #: 1H RRCID -> 280002 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8400 - 13102

03	13020 X	7560	-0-	-5460	-0-	7435	2	125	9	N	114	359	1			197
04	12420 X	5810	-0-	-6610	-0-	5690	2	120	9	N	109					306
05	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	13994	2	367	9	N	334	368	1			272
06	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	13088	2	331	9	N	301	379	1			194
*07	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	13037	2	294	9	N	267	167	1			294
08	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					294

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
FORT ELLIOT "55" WELL #: 1 RRCID -> 191387 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4052 - 4070

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	127	-0-	127	127	127	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 4068

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4095 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
HODGES WELL #: 1193 RRCID -> 149203 COMPL. DATE 04/18/1969 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HODGES, MINNIE E. WELL #: 1 RRCID -> 282050 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7850 - 7936

03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					45
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					45
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					45
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					45
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HODGES '204' WELL #: 2HM RRCID -> 275286 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8431 - 12801

03	1581	X	623	-0-	-958	-0-	31	1	560	2	N	29					291
							32	9									
04	1380	X	721	-0-	-659	-0-	28	1	692	2	N	1	163	1			129
							1	9									
05	1426	X	1083	-0-	-343	-0-	31	1	1052	2	N	-0-					129
06	1380	X	941	-0-	-439	-0-	30	1	904	2	N	6					135
							7	9									
07	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	N	6					141
							7	9									
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	31	1	1003	2	N	41					182
							45	9									

HODGES '42' WELL #: 3HM RRCID -> 276130 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8364 - 12241

03	2945	X	899	-0-	-2046	-0-	30	1	850	2	N	17					226
							19	9									
04	2130	N	244	-0-	-1886	-0-	24	1	217	2	N	3					229
							3	9									
05	1116	N	212	-0-	-904	-0-	22	1	190	2	N	-0-					229
06	870	N	180	-0-	-690	-0-	30	1	147	2	N	3					232
							3	9									
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	31	1	132	2	N	-0-					232
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	31	1	110	2	N	-0-					232

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

HODGES '204' WELL #: 3HM RRCID -> 276513 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8328 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	31	1	5386	2	N	83	187	1			103
							91	9									
04	4920	X	4436	-0-	-484	-0-	27	1	4359	2	N	45					148
							50	9									
05	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	31	1	5143	2	N	69					217
							76	9									
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	30	1	4906	2	N	53	183	1			87
							58	9									
07	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	29	1	4758	2	N	48					135
							53	9									
*08	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	31	1	5326	2	N	85					220
							94	9									

HODGES '205' WELL #: 1HM RRCID -> 276727 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8219 - 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
03	2573	X	1985	-0-	-588	-0-	31	1	1923	2	N	28					198
							31	9									
04	2310	N	2126	-0-	-184	-0-	28	1	2058	2	N	36					234
							40	9									
05	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	31	1	1971	2	N	15	180	1			69
							17	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	30	1	1938	2	N	-0-					69
07	2201	N	1854	-0-	-347	-0-	31	1	1823	2	N	-0-					69
08	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	31	1	1830	2	N	-0-					69

HODGES '42' WELL #: 4HM RRCID -> 277222 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8402 - 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
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	31	1	3292	2	N	58					241
							64	9									
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	28	1	2830	2	N	32					273
							35	9									
05	2914	X	2474	-0-	-440	-0-	31	1	2418	2	N	23	199	1			97
							25	9									
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	29	1	2818	2	N	25					122
							28	9									
07	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	29	1	2810	2	N	20					142
							22	9									
*08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	31	1	3000	2	N	38					180
							42	9									

HODGES '42' WELL #: 2HM RRCID -> 279039 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8364 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	30	1	2096	2	N	17					238
							19	9									
04	1290	N	941	-0-	-349	-0-	19	1	915	2	N	6					244
							7	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	26	1	2474	2	N	19					263
							21	9									
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	30	1	2454	2	N	6					269
							7	9									
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	29	1	2500	2	N	-0-					269
*08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	31	1	2849	2	N	20	191	1			98
							22	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WILSON, POSEY WELL #: 433HM RRCID -> 279052 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8488 - 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
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	31	1	3638	2	N	172	374	1			301
							189	9									
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	29	1	3173	2	N	116	191	1			226
							128	9									
05	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	28	1	2989	2	N	111	175	1			162
							122	9									
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	29	1	3239	2	N	172					334
							189	9									
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	31	1	4886	2	N	281	343	1			272
							309	9									
*08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	31	1	5948	2	N	284	380	1			176
							312	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES, C. WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 7768

03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					104
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					104
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					104
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					104
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					104
08	372	N	143	-0-	-229	-0-	143	2			N	-0-					104

HODGES, C. WELL #: 4102 RRCID -> 270712 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 8064

03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					107
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					107
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					107
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					107
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					107
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					107

JACKHAMMER 107 WELL #: 1H RRCID -> 285502 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6490 - 10930

03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	977	2	199	9	N	181	191	1			173
04	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1094	2	209	9	N	190	186	1			177
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1205	2	224	9	N	204					381
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1283	2	215	9	N	195	371	1			205
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1412	2	208	9	N	189	189	1			205
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1262	2	194	9	N	176	183	1			198

COOK 665 WELL #: 1H RRCID -> 285503 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7720 - 12484

03	4402	X	4096	-0-	-306	-0-	3654	2	442	9	N	402	180	1			405
04	4200	X	3789	-0-	-411	-0-	3457	2	332	9	N	302	550	1			157
05	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	3493	2	384	9	N	349					506
06	4140	X	3412	-0-	-728	-0-	3170	2	242	9	N	220	507	1			219
07	4278	X	2961	-0-	-1317	-0-	2668	2	293	9	N	266	175	1			310
08	4092	X	3209	-0-	-883	-0-	2923	2	286	9	N	260	364	1			206

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ROCK BOTTOM 87 WELL #: 1H RRCID -> 286107 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6409 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12307	X	6496	-0-	-5811	-0-	32	1	6457	2	N	6					303
							7	9									
04	11250	X	6740	-0-	-4510	-0-	314	1	6415	2	N	10					313
							11	9									
05	11315	X	10396	-0-	-919	-0-	335	1	10057	2	N	4					317
							4	9									
06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	324	1	10564	2	N	62					379
							68	9									
07	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	335	1	10748	2	N	86	190	1			275
							95	9									
08	10385	X	10167	-0-	-218	-0-	335	1	9818	2	N	13	185	1			103
							14	9									

BEAUCHAMP 60 WELL #: 1H RRCID -> 286143 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 11013

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
VIRGINIA 749 WELL #: 1H RRCID -> 288179 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7488 - 12575

03	1643	X	635	-0-	-1008	-0-	292	2	343	9	N	312	263	1			176
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	368	491	1			53
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	287	174	1			166
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	353	405	1			114
07	1550	X	654	-0-	-896	-0-	317	2	337	9	N	306	170	1			250
*08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	689	2	289	9	N	263	377	1			136

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 560 RRCID -> 281251 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6282 - 6296

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1494	2	619	9	N	563	507	1			418
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	730	2	253	9	N	230	336	1			312
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	294	2	64	9	N	58					370
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2	151	1			221
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	718	2	363	9	N	330					551
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					551

FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664

03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1318	2	373	9	N	339	193	1			469
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1309	2	183	9	N	166	191	1			444
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1364	2	235	9	N	214	367	1			291
06	3000	N	3345	-0-	345	345	3060	2	285	9	N	259	179	1			371
*07	3100	N	3137	-0-	37	382	2858	2	279	9	N	254	172	1			453
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					453

XTO ENERGY INC. 945936
MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050

03	10137	X	8486	-0-	-1651	-0-	223 768	1 9	7495	2	N	698	777	1			283
04	9420	X	7161	-0-	-2259	-0-	216 660	1 9	6285	2	N	600	579	1			304
05	9610	X	7383	-0-	-2227	-0-	223 718	1 9	6442	2	N	653	754	1			203
06	8580	X	7847	-0-	-733	-0-	216 793	1 9	6838	2	N	721	762	1			162
07	8835	X	7384	-0-	-1451	-0-	223 678	1 9	6483	2	N	616	377	1			401
08	8494	X	7700	-0-	-794	-0-	223 675	1 9	6802	2	N	614	757	1			258

ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279615 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066

03	341	N	294	-0-	-47	-0-	292	2	2	9	Y	2	7	1			2
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					2
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					2
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	8			2
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	2	8	9	Y	7	1	8			8

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BOWERS WELL #: 2573 RRCID -> 203251 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 14596 PERF.11580 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					3
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	664	2			Y	-0-					3
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					3
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					3
07	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2			Y	-0-					3
08	682	N	539	-0-	-143	-0-	535	2	4	9	Y	4					7

BOWERS WELL #: 2571 RRCID -> 204928 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 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
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	403	N	253	-0-	-150	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	373	2	23	9	Y	21	1	8			20

BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 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
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1138	2	1	9	Y	1	1	8			67
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1077	2	1	9	Y	1	1	8			67
05	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1069	2	1	9	Y	1	1	8			67
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	2	8	9	Y	7	1	8			73
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1047	2	31	9	Y	28	2	8			99
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1052	2	2	9	Y	2	2	8			99

BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1335	2	15	9	Y	14	1	8			72
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	1	8			78
05	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1257	2	1	9	Y	1	1	8			78
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1040	2	3	9	Y	3	1	8			80
07	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1142	2	6	9	Y	5	1	8			84
08	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1220	2	1	9	Y	1	1	8			84

KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1322	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1288	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	1333	N	1004	-0-	-329	-0-	996	2	8	9	Y	7	2	8			5

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

KIKER WELL #: 2 RRCID -> 223676 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

KIKER WELL #: 1506 RRCID -> 224676 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11765 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1	9	Y	1	3	1	1	8	-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	829	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1271	N	939	-0-	-332	-0-	937	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	Y	3	1	8			2

WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 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
03	744	X	259	-0-	-485	-0-	259	2			Y	-0-					26
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					26
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2	2	8			26
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	430	2	7	9	Y	6					32
07	930	X	424	-0-	-506	-0-	4	1	418	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
08	930	X	405	-0-	-525	-0-	405	2			Y	-0-					32

JONES 6 WELL #: 1 RRCID -> 237575 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			Y	-0-					145
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	Y	3					148
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	Y	4	2	8			150
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	687	2	Y	4					154
							4	9									
07	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	2			Y	-0-					154
08	837	N	804	-0-	-33	-0-	801	2	3	9	Y	3					157

DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 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
03	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1369	2	24	9	Y	22	172	1			27
04	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	1166	2	17	9	Y	15					42
05	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1331	2	30	9	Y	27					69
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	Y	21	1	8			89
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1307	2	23	9	Y	21	2	8			108
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1317	2	23	9	Y	21	2	8			127

YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	1	4	1	1	8	7
04	1140	N	863	-0-	-277	-0-	862	2	1	9	Y	1	1	8			7
05	1178	N	477	-0-	-701	-0-	476	2	1	9	Y	1	1	8			7
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	2	3	9	Y	3	3	8			7
*08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	6	9	Y	5	5	8			7

BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	N	2517	-0-	-273	-0-	2503	2	14	9	Y	13	1	8			130
04	2670	N	2564	-0-	-106	-0-	2551	2	13	9	Y	12	1	8			141
05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2847	2	31	9	Y	28	1	8			168
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2750	2	68	9	Y	62	176	1	4	8	50
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2875	2	24	9	Y	22	7	8			65
*08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2812	2	4	9	Y	4	4	8			65

BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	Y	1	1	8			33
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	Y	1	1	8			33
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	DLQ G-10		808	-0-	808	808	807	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	DLQ G-10		933	-0-	933	1741	931	2	2	9	Y	2	2	8			33
08	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2746	976	2	29	9	Y	26	2	8			57

HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	3224	2	73	9	Y	66	1	8			143
04	3420	X	2948	-0-	-472	-0-	2886	2	62	9	Y	56	1	8			198
05	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	2955	2	55	9	Y	50	160	1	1	8	87
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3015	2	51	9	Y	46	1	8			132
07	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2892	2	33	9	Y	30	1	8			161
*08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3898	2	51	9	Y	46	165	1	1	8	41

AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4006	-0-	-768	-0-	248	1	3717	2	Y	37					135
							41	9									
04	4620	X	3850	-0-	-770	-0-	237	1	3577	2	Y	33					168
							36	9									
05	4557	X	3886	-0-	-671	-0-	244	1	3587	2	Y	50	6	8			212
							55	9									
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	236	1	3323	2	Y	38	170	1			80
							42	9									
07	3937	X	3648	-0-	-289	-0-	244	1	3367	2	Y	34	7	8			107
							37	9									
08	3937	X	3234	-0-	-703	-0-	247	1	2981	2	Y	5					112
							6	9									

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	1457	-0-	-341	-0-	5	1	1395	2	Y	52					112
							57	9									
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					112
05	1891	X	1408	-0-	-483	-0-	1406	2	2	9	Y	2	2	8			112
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	5	1	1602	2	Y	94	179	1			27
							103	9									
07	1891	X	1496	-0-	-395	-0-	1493	2	3	9	Y	3	3	8			27
08	1829	X	1804	-0-	-25	-0-	1771	2	33	9	Y	30					57

HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	5402	-0-	-798	-0-	5308	2	94	9	Y	85					164
04	5820	X	5814	-0-	-6	-0-	5770	2	44	9	Y	40	177	1			27
05	6014	X	5362	-0-	-652	-0-	5309	2	53	9	Y	48	3	8			72
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5480	2	55	9	Y	50					122
07	6014	X	5694	-0-	-320	-0-	5621	2	73	9	Y	66	2	8			186
08	6014	X	5644	-0-	-370	-0-	5587	2	57	9	Y	52	164	1			74

YOUNG TRUST WELL #: 404H RRCID -> 261116 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11917 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	32	1	6123	2	Y	50					211
							55	9									
04	5160	X	3369	-0-	-1791	-0-	3345	2	24	9	Y	22					233
05	5332	X	5039	-0-	-293	-0-	4987	2	52	9	Y	47	181	1	5	8	94
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3	1	3134	2	Y	25					119
							28	9									
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5689	2	45	9	Y	41	3	8			157
*08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5525	2	43	9	Y	39					196

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 262662 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12296 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5997	-0-	-141	-0-	5983	2	14	9	N	13	1	8			136
04	5880	X	5658	-0-	-222	-0-	5611	2	47	9	N	43	1	8			178
05	5983	X	5727	-0-	-256	-0-	5653	2	74	9	N	67	170	1	1	8	74
06	5790	X	5496	-0-	-294	-0-	5422	2	74	9	N	67	2	8			139
07	5983	X	5774	-0-	-209	-0-	5641	2	133	9	N	121	4	8			256
08	5983	X	5480	-0-	-503	-0-	5381	2	99	9	N	90	181	1	3	8	162

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	7813	-0-	-867	-0-	7755	2	58	9	N	53	2	8			163
04	8280	X	7919	-0-	-361	-0-	7893	2	26	9	N	24	160	1	2	8	25
05	8463	X	7914	-0-	-549	-0-	7874	2	40	9	N	36	2	8			59
06	8190	X	7859	-0-	-331	-0-	7819	2	40	9	N	36	6	8			89
07	8184	X	7832	-0-	-352	-0-	7795	2	37	9	N	34	9	8			114
08	8184	X	7605	-0-	-579	-0-	7561	2	44	9	N	40	5	8			149

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 264787 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11816 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	7385	-0-	-2504	-0-	7280	2	105	9	N	95	184	1	3	8	137
04	9570	X	7182	-0-	-2388	-0-	7092	2	90	9	N	82	2	8			217
05	8959	X	8650	-0-	-309	-0-	8554	2	96	9	N	87	182	1	3	8	119
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8401	2	95	9	N	86	5	8			200
07	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8722	2	86	9	N	78	181	1	8	8	89
*08	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9043	2	121	9	N	110	12	8			187

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5400	-0-	-738	-0-	327	1	5009	2	Y	58					217
							64	9									
04	5940	X	4291	-0-	-1649	-0-	244	1	4014	2	Y	30	171	1			76
							33	9									
05	5735	X	4081	-0-	-1654	-0-	248	1	3793	2	Y	36	2	8			110
							40	9									
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	234	1	3688	2	Y	40					150
							44	9									
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	236	1	4421	2	Y	39	2	8			187
							43	9									
08	4402	X	4344	-0-	-58	-0-	241	1	4085	2	Y	16	165	1			38
							18	9									

JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1162	2	183	9	Y	166	180	1			78
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			Y	-0-					78
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	3	8			78
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					78
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1084	2	3	9	Y	3	3	8			78
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1088	2	48	9	Y	44					122

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5674	2	1	9	Y	1	183	1	1	8	68
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5356	2	2	9	Y	2	2	8			68
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4381	2	24	9	Y	22	2	8			88
06	DLQ G-10		3818	-0-	3818	3818	3685	2	133	9	Y	121	4	8			205
07	DLQ G-10		3781	-0-	3781	7599	3773	3	8	9	Y	7	175	1	7	8	30
08	DLQ G-10		3836	-0-	3836	11435	3808	2	28	9	Y	25	5	8			50

JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1245	-0-	-646	-0-	1198	2	47	9	Y	43					165
04	1740	N	1393	-0-	-347	-0-	1357	2	36	9	Y	33					198
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1	1	1419	2	Y	43	1	8			240
							47	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1360	2	39	9	Y	35					275
07	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1205	2	14	9	Y	13	180	1			108
08	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	1115	2	50	9	Y	45					153

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1181	2	14	9	N	13					66
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1141	2	46	9	N	42					108
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1176	2	67	9	N	61	153	1	1	8	15
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1141	2	9	9	N	8	1	8			22
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1170	2	25	9	N	23	2	8			43
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8			43

AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	5175	-0-	-715	-0-	5057	2	118	9	Y	107	184	1			38
04	5700	X	5195	-0-	-505	-0-	5195	2			Y	-0-					38
05	5797	X	5702	-0-	-95	-0-	5545	2	157	9	Y	143	9	8			172
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5378	2	6	9	Y	5	151	1			26
07	5363	X	5162	-0-	-201	-0-	5155	2	7	9	Y	6	6	8			26
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			Y	-0-					26

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	1023	1	1493	2	N	160	172	1	2	8	259
							176	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	990	1	1404	2	N	138	160	1	3	8	234
							152	9									
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	1001	1	1296	2	N	126	172	1	2	8	186
							139	9									
06	2610	N	2097	-0-	-513	-0-	990	1	1004	2	N	94	4	8			276
							103	9									
07	2635	N	2314	-0-	-321	-0-	1004	1	1188	2	N	111	160	1	7	8	220
							122	9									
08	2449	N	1095	-0-	-1354	-0-	913	1	182	9	N	165	171	1	5	8	209

KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					87
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					87
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					87
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					87
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2					89
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	500	2	1	9	N	1					90

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 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
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1001	2	31	9	N	28					180
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	540	2	26	9	N	24	187	1			17
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					17
06	720	N	470	-0-	-250	-0-	470	2			N	-0-					17
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					17
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					17

KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					108
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					108
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	805	2	15	9	N	14					122
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					122
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					122
08	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					122

BEGERT WELL #: 707 RRCID -> 244147 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY		-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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	293	-0-	-141	-0-	287	2	6	9	N	5					29
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-					29
05	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					29
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					29
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					29
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					29

BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560

03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					57
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					57
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					57
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					57
07	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	2			N	-0-					57
08	682	N	290	-0-	-392	-0-	290	2			N	-0-					57

MARKHAM WELL #: 1607 RRCID -> 249495 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598

03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	973	2	18	9	N	16					86
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	N	5					91
05	1054	N	891	-0-	-163	-0-	882	2	9	9	N	8					99
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					99
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1042	2	42	9	N	38					137
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					137

KIKER WELL #: 1606 RRCID -> 251471 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11923 - 13598

03	775	N	607	-0-	-168	-0-	598	2	9	9	N	8					47
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	525	2	11	9	N	10					57
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					57
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					57
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					57
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	626	2	57	9	N	52					109

LUCAS 9 WELL #: 2 RRCID -> 274657 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 13516 PERF.12107 - 13030

03	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	3226	2	163	9	N	148	330	1			26
04	3540	X	2911	-0-	-629	-0-	2867	2	44	9	N	40					66
05	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	3040	2	18	9	N	16					82
06	3390	X	2422	-0-	-968	-0-	2399	2	23	9	N	21					103
07	3503	X	2493	-0-	-1010	-0-	2493	2			N	-0-					103
08	3379	X	2298	-0-	-1081	-0-	2298	2			N	-0-					103

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN WELL #: 301 RRCID -> 216738 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869

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

EDEN WELL #: 105H RRCID -> 246442 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PALMER-ALLISON WELL #: 307H RRCID -> 257922 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11765 - 16165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

EDEN WELL #: 107H RRCID -> 259478 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519

03	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LOHBERGER WELL #: 401H RRCID -> 259540 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048

03	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6329	2	224	9	N	204	184	1			267
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					267
05	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7250	2	29	9	N	26					293
06	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5722	2	9	9	N	8					301
07	5859 X	5349	-0-	-510	-0-	5320	2	29	9	N	26					327
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					327

PARKER 19 WELL #: 4H RRCID -> 259612 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221

03	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2463	2	119	9	N	108	180	1			309
04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2221	2	72	9	N	65	188	1			186
05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					186
06	2370 X	2104	-0-	-266	-0-	2065	2	39	9	N	35					221
07	2573 X	2168	-0-	-405	-0-	2095	2	73	9	N	66					287
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					287

DONALDSON-ALLISON WELL #: 4017H RRCID -> 259613 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347

03	5115 X	4671	-0-	-444	-0-	4647	2	24	9	N	22	179	1			173
04	4920 X	4607	-0-	-313	-0-	4519	2	88	9	N	80					253
05	5084 X	4701	-0-	-383	-0-	4639	2	62	9	N	56	190	1			119
06	4770 X	4508	-0-	-262	-0-	4389	2	119	9	N	108					227
07	4929 X	4463	-0-	-466	-0-	4454	2	9	9	N	8					235
08	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					235

PARKER 19 WELL #: 3H RRCID -> 259615 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299

03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	881	2	76	9	N	69					184
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	813	2	40	9	N	36					220
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	2	24	9	N	22					242
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1904	2	59	9	N	54					296
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	21					317
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					317

LEE WELL #: 507H RRCID -> 259638 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263

03	1860 X	1525	-0-	-335	-0-	1522	2	3	9	N	3					178
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3839	2	52	9	N	47					225
05	4092 X	3609	-0-	-483	-0-	3543	2	66	9	N	60	189	1			96
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4063	2	66	9	N	60					156
07	4030 X	3382	-0-	-648	-0-	3361	2	21	9	N	19					175
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					175

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER WELL #: 301H RRCID -> 259640 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4643	2	41	9	N	37	189	1			314
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5785	2	65	9	N	59	197	1			176
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6601	2	67	9	N	61					237
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6535	2	37	9	N	34					271
*07	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7092	2	25	9	N	23					294
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					294

LEE WELL #: 508H RRCID -> 261763 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11760 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11213	2	132	9	N	120	197	1			419
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7481	2	75	9	N	68	190	1			297
05	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9177	2	29	9	N	26					323
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9207	2	25	9	N	23	178	1			168
*07	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11664	2	58	9	N	53					221
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					221

EDEN WELL #: 106H RRCID -> 262576 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11985 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8745	2	129	9	N	117					425
04	11460	X	10586	-0-	-874	-0-	10445	2	141	9	N	128	192	1			361
05	11842	X	8301	-0-	-3541	-0-	8279	2	22	9	N	20	191	1			190
06	11610	X	9882	-0-	-1728	-0-	9795	2	87	9	N	79					269
07	11997	X	10431	-0-	-1566	-0-	10343	2	88	9	N	80	179	1			170
08	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					170

ROGERS 5 WELL #: 2H RRCID -> 262831 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12190 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533	X	7355	-0-	-178	-0-	7226	2	129	9	N	117					340
04	7140	X	7115	-0-	-25	-0-	6974	2	141	9	N	128	191	1			277
05	7440	X	7411	-0-	-29	-0-	7177	2	234	9	N	213	190	1			300
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	52	178	1			174
07	7347	X	7258	-0-	-89	-0-	7122	2	136	9	N	124					298
08	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					298

YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 263449 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11555 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2428	2	26	9	N	24	182	1			76
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2837	2	67	9	N	61					137
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3032	2	30	9	N	27					164
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2953	2	41	9	N	37					201
*07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3244	2	47	9	N	43					244
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					244

DONALDSON-ALLISON WELL #: 5017H RRCID -> 263462 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11973 - 16289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3978	-0-	878	878	3914	2	64	9	N	58	185	1			270
04	3000	N	2439	-0-	-561	317	2103	2	336	9	N	305	366	1			209
05	2656	N	2339	-0-	-317	-0-	2281	2	58	9	N	53					262
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2204	2	108	9	N	98					360
*07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3280	2	45	9	N	41					401
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					401

LOHBERGER WELL #: 201H RRCID -> 263505 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11730 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					180
04	9390	X	6303	-0-	-3087	-0-	6302	2	1	9	N	1					181
05	9703	X	2982	-0-	-6721	-0-	2982	2			N	-0-					181
06	7080	X	5290	-0-	-1790	-0-	5286	2	4	9	N	4					185
07	7533	X	6005	-0-	-1528	-0-	6002	2	3	9	N	3					188
08	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					188

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEE WELL #: 506H RRCID -> 264911 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					297
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					297
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

LEE WELL #: 403H RRCID -> 265288 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12380 - 16788

03	8122	X	7538	-0-	-584	-0-	7292	2	246	9	N	224	179	1			566
04	7860	X	7222	-0-	-638	-0-	7001	2	221	9	N	201	193	1			574
05	8122	X	7476	-0-	-646	-0-	7289	2	187	9	N	170	358	1			386
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	205	191	1			400
07	7688	X	6700	-0-	-988	-0-	6567	2	133	9	N	121	190	1			331
08	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					331

NELL, PATSY WELL #: 2H RRCID -> 265577 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11380 - 15638

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					72
05	4	X	-0-	-0-	-4	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

YOUNG WELL #: 305H RRCID -> 266997 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11610 - 15970

03	6448	X	2687	-0-	-3761	-0-	2679	2	8	9	N	7					281
04	6240	X	1977	-0-	-4263	-0-	1977	2			N	-0-					281
05	6417	X	2724	-0-	-3693	-0-	2724	2			N	-0-					281
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4964	2	3	9	N	3					284
*07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5471	2	20	9	N	18					302
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					302

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
04	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6278	-0-	-1317	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6174	-0-	-1176	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5754	-0-	-756	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
*08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-

JONES-ALLISON WELL #: 2 RRCID -> 130463 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14567 - 14585

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 6 RRCID -> 268682 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13848 - 13854

03	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	1676	2	14	9	N	13					112
04	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1676	2	13	9	N	12					124
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	2	12	9	N	11					135
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1701	2	15	9	N	14					149
07	1736	N	1509	-0-	-227	-0-	1505	2	4	9	N	4	105	1			48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC 040570
B & H SWD WELL #: 1 RRCID -> 263447 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567

03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					49
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					49
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4183	2	1	9	N	1	1	8			49
06	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	3803	2			N	-0-					49
07	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	3935	2			N	-0-					49
*08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					49

BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342

03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			Y	-0-					-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5589	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-

KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470

03	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					7
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					7
05	1829	X	1054	-0-	-775	-0-	1054	2			Y	-0-					7
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					7
07	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	2298	2			Y	-0-					7
08	2418	X	1658	-0-	-760	-0-	1658	2			Y	-0-					7

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621

03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4322	-0-	-1258	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4703	-0-	-1063	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4653	-0-	-927	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4266	-0-	-1500	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5126	-0-	-640	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					62
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					62
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					62
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					62
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					20
04	2755	N	2732	-0-	-23	-0-	2730	2	2	9	N	2					22
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					22
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1					23
*07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					23
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					23

STEELE-YOUNG WELL #: 202 RRCID -> 120720 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
*08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	895	-0-	-2484	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6204	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			Y	-0-					-0-
07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8636	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*08	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			Y	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10540	X	8125	-0-	-2415	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8860	-0-	-1340	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9609	-0-	-931	-0-	9608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9510	X	9482	-0-	-28	-0-	9481	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10501	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9937	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	8162	-0-	-1510	-0-	713	1	7449	2	N	-0-					-0-
04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	690	1	8769	2	N	-0-					-0-
05	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	713	1	9023	2	N	-0-					-0-
06	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	690	1	8619	2	N	-0-					-0-
*07	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	713	1	8973	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9597	-0-	-75	-0-	713	1	8884	2	N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
806 OPERATING LLC 811997
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13924 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 138927 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14613 - 14678

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568

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

LEE WELL #: 3 RRCID -> 169461 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14720 - 14767

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825

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

ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596

03	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					36
04	720 N	448	-0-	-272	-0-	448	2			Y	-0-					36
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					36
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					36

BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590

03	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			Y	-0-					110
04	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	1491	2	2	9	Y	2	104	1			8
05	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	1579	2	3	9	Y	3	3	8			8
06	DLQ G-10	1821	-0-	1821	1821	1821	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10	1504	-0-	1504	3325	1501	2	3	9	Y	3	3	8			8
08	DLQ G-10	1379	-0-	1379	4704	1379	2			Y	-0-					8

BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561

03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					15
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					15
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2547	2	6	9	N	5	5	8			15
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					15
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2591	2	4	9	N	4	4	8			15
*08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2705	2	33	9	N	30					45

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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

KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B DENY		-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

BRITT -3- WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					23
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					23
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					23
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					23
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					23
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					23

BRITT -4- WELL #: 2 RRCID -> 126647 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

REED WELL #: 3 RRCID -> 129180 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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-

BRITT -9- WELL #: 3 RRCID -> 144068 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601

03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3321	2	18	9	N	16					96
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2875	2	17	9	N	15					111
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2263	2	12	9	N	11					122
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2627	2	48	9	N	44	142	1			24
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2543	2	3	9	N	3					27
*08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2928	2	17	9	N	15					42

BRITT -7- WELL #: 3 RRCID -> 148078 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660

03	248	N	220	-0-	-28	-0-	211	2	9	9	N	8					41
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					41
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	N	4					45
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					45
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					45
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	332	2	8	9	N	7					52

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KEY -11- WELL #: 4 RRCID -> 163604 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	315	-0-	-150	-0-	304	2	11	9	N	10					94
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					94
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	274	2	13	9	N	12					106
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					106
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					106
08	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					106

WILLIAMS 33 WELL #: 2 RRCID -> 208704 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-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

WILLIAMS 33 WELL #: 3 RRCID -> 209432 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-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

BRITT -7- WELL #: 4 RRCID -> 209973 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12139 - 12779

03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					72
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					72
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					72
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					72
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					72
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					72

TROY 23 WELL #: 2 RRCID -> 212731 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

REED WELL #: 502H RRCID -> 258000 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750

03	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10394	2	156	9	N	142					274
04	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10103	2	144	9	N	131	185	1			220
05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10556	2	167	9	N	152	189	1			183
06	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8528	2	92	9	N	84	178	1			89
07	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	10882	2	156	9	N	142					231
*08	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10855	2	112	9	N	102	177	1			156

REED WELL #: 602H RRCID -> 262850 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12990 - 17227

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 268652 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	735	-0-	-257	-0-	735	2			N	-0-					32
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	670	2			N	-0-					32
05	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	2			N	-0-					32
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	656	2	201	9	N	183	188	1			27
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					27
08	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					27

BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 278485 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12368 - 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
03	2232	X	2157	-0-	-75	-0-	2118	2	39	9	N	35					226
04	2280	X	1741	-0-	-539	-0-	1711	2	30	9	N	27	189	1			64
05	2356	X	1713	-0-	-643	-0-	1699	2	14	9	N	13					77
06	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	1966	2	43	9	N	39					116
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2158	2	52	9	N	47					163
*08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2109	2	92	9	N	84	167	1			80

BRITT -3- WELL #: 1H RRCID -> 280787 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13181 - 17966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	13911	2	230	9	N	209	194	1			212
04	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13125	2	193	9	N	175	188	1			199
05	13764	X	13059	-0-	-705	-0-	12851	2	208	9	N	189	166	1			222
06	13680	X	12338	-0-	-1342	-0-	12159	2	179	9	N	163	36	1			349
07	14136	X	12813	-0-	-1323	-0-	12620	2	193	9	N	175	190	1			334
08	14136	X	12601	-0-	-1535	-0-	12423	2	178	9	N	162	375	1			121

BRITT -10- WELL #: 1H RRCID -> 281278 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10261 PERF.12816 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	5622	-0-	-1446	-0-	5560	2	62	9	N	56	197	1			159
04	6600	X	5432	-0-	-1168	-0-	5369	2	63	9	N	57					216
05	6789	X	5534	-0-	-1255	-0-	5325	2	209	9	N	190	183	1			223
06	6390	X	5629	-0-	-761	-0-	5479	2	150	9	N	136	182	1			177
07	6572	X	5393	-0-	-1179	-0-	5250	2	143	9	N	130					307
08	5611	X	5577	-0-	-34	-0-	5244	2	333	9	N	303	377	1			233

BRITT -3- WELL #: 3H RRCID -> 281625 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.13207 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	2889	-0-	-2412	-0-	2689	2	200	9	N	182	178	1			180
04	4770	X	3542	-0-	-1228	-0-	384	1	3069	2	N	81	183	1			78
							89	9									
05	4929	X	4199	-0-	-730	-0-	595	1	3472	2	N	120					198
							132	9									
06	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	576	1	3778	2	N	64	166	1			96
							70	9									
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	595	1	3278	2	N	114					210
							125	9									
*08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	595	1	3718	2	N	96	191	1			115
							106	9									

KEY -11- WELL #: 1H RRCID -> 281874 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13285 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10943	X	10392	-0-	-551	-0-	10142	2	250	9	N	227	385	1			173
04	10170	X	9895	-0-	-275	-0-	9682	2	213	9	N	194	179	1			188
05	10478	X	10148	-0-	-330	-0-	9913	2	235	9	N	214	187	1			215
06	10140	X	9626	-0-	-514	-0-	9455	2	171	9	N	155	185	1			185
07	10385	X	9900	-0-	-485	-0-	9726	2	174	9	N	158	186	1			157
08	10385	X	9783	-0-	-602	-0-	9593	2	190	9	N	173	190	1			140

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT -10- WELL #: 2H RRCID -> 282780 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13245 - 17892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14778	-0-	14778	293706	14517	2	261	9	N	237	190	1			284
04	0	W	14060	-0-	14060	307766	13821	2	239	9	N	217	373	1			128
05	0	W	13739	-0-	13739	321505	13501	2	238	9	N	216					344
06	0	W	13291	-0-	13291	334796	13148	2	143	9	N	130	364	1			110
07	0	W	13568	-0-	13568	348364	13459	2	109	9	N	99					209
08	0	W	13357	-0-	13357	361721	13265	2	92	9	N	84	173	1			120

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
REED WELL #: 4 RRCID -> 168159 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	333	2	22	9	N	20					186
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18	9	N	16	188	1			14
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	320	2	18	9	N	16					30
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	2	14	9	N	13					43
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	227	2	23	9	N	21					64
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					64

ELMORE 32 WELL #: 2 RRCID -> 197655 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					124
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					124

FIELDS WELL #: 1031 RRCID -> 199858 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

LEGG -6- WELL #: 206 RRCID -> 202611 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGG 7 WELL #: 307 RRCID -> 203230 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT -6- WELL #: 306 RRCID -> 204653 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ELMORE 21 WELL #: 2 RRCID -> 204801 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

GRAYSON WELL #: 2032 RRCID -> 207870 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					118

ELMORE 21 WELL #: 3021 RRCID -> 208742 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988

03	4255	X	839	-0-	-3416	-0-	839	2			N	-0-					40
04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					40
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					40
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					40

ELMORE 21 WELL #: 4021 RRCID -> 209636 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS WELL #: 2031 RRCID -> 209948 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 13135

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES WELL #: 1022 RRCID -> 211171 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					15
04	66	X	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					15
05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					15

ELMORE 21 WELL #: 5 RRCID -> 212672 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11996 - 12974

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JONES 31 WELL #: 1 RRCID -> 212801 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LEGG -6- WELL #: 306 RRCID -> 213292 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BRITT RANCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 213996 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BRITT 5 WELL #: 2 RRCID -> 214547 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRITT RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 215873 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720

03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					63
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					63
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					63
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					63

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEGG 7 WELL #: 4 RRCID -> 218136 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 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
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					103
04	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					103
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1611	2	2	9	N	2					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					105
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					105

ELMORE 32 WELL #: 5 RRCID -> 218139 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					46

JONES 22 WELL #: 2 RRCID -> 218306 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ELMORE 32 WELL #: 6 RRCID -> 220025 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSON WELL #: 3203 RRCID -> 222869 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599

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

ELMORE 32 WELL #: 8 RRCID -> 225231 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JONES 31 WELL #: 3 RRCID -> 225519 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GRAYSON 22 WELL #: 4 RRCID -> 227770 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES 22 WELL #: 4 RRCID -> 228667 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633

03	2759	X	2344	-0-	-415	-0-	2323	2	21	9	N	19					126
04	2670	X	2177	-0-	-493	-0-	2135	2	42	9	N	38					164
05	2759	X	2448	-0-	-311	-0-	2373	2	75	9	N	68					232
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	26	182	1			76
07	2666	X	2326	-0-	-340	-0-	2276	2	50	9	N	45					121
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					121

JONES 22 WELL #: 3 RRCID -> 229592 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 31 WELL #: 4 RRCID -> 234015 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209

03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1725	2	46	9	N	42					122
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1707	2	52	9	N	47					169
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1580	2	41	9	N	37					206
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					232
07	1829	N	1150	-0-	-679	-0-	1150	2			N	-0-					232
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					232

GRAYSON 22 WELL #: 3 RRCID -> 234022 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LEGG 7 WELL #: 5 RRCID -> 236006 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533

03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	N	6					40
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					40
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	3100	N	3440	-0-	340	340	3440	2			N	-0-					40
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	123					N	NO RPT					40

LEGG 6 WELL #: 5 RRCID -> 239596 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GRAYSON 22 WELL #: 5H RRCID -> 257931 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11107	2	245	9	N	223	194	1			263
04	15180	X	12833	-0-	-2347	-0-	12585	2	248	9	N	225	189	1			299
05	15686	X	11093	-0-	-4593	-0-	10927	2	166	9	N	151	191	1			259
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	162					421
07	13268	X	12040	-0-	-1228	-0-	11851	2	189	9	N	172	182	1			411
08	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					411

MCMAHAN 22 WELL #: 2H RRCID -> 258544 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2947	2	68	9	N	62	201	1			428
04	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2506	2	51	9	N	46					474
05	2294	X	2076	-0-	-218	-0-	2037	2	39	9	N	35	386	1			123
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	37					160
*07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4209	2	116	9	N	105					265
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					265

ELMORE 32 WELL #: 10H RRCID -> 265113 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13826	X	10327	-0-	-3499	-0-	10294	2	33	9	N	30					349
04	13500	X	11419	-0-	-2081	-0-	11419	2			N	-0-					349
05	13950	X	915	-0-	-13035	-0-	915	2			N	-0-					349
06	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	7					356
07	11811	X	7111	-0-	-4700	-0-	7078	2	33	9	N	30					386
08	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					386

ELMORE 21 WELL #: 8SL RRCID -> 265116 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7646	2	290	9	N	264	191	1			388
04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7473	2	75	9	N	68					456
05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7509	2	311	9	N	283	191	1			548
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7500	2	160	9	N	145	377	1			316
*07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5974	2	133	9	N	121					437
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					437

MCMAHAN W 22 SL WELL #: 4H RRCID -> 265739 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMORE 32 WELL #: 9H RRCID -> 266355 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12625 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6592	2	2	9	N	2					269
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					269
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8331	2	2	9	N	2	173	1			98
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					98
07	7006	X	2904	-0-	-4102	-0-	2904	2			N	-0-					98
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					98

MCMAHAN 22 WELL #: 6H RRCID -> 266691 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13993 PERF.14428 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16302	2	166	9	N	151	210	1			78
04	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	15532	2	63	9	N	57					135
05	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	16219	2	75	9	N	68					203
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	213	1			47
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	51					98
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					98

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ELMORE 32 WELL #: 13H RRCID -> 267006 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	4471	-0-	-1884	-0-	4350	2	121	9	N	110	194	1			133
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4231	2	117	9	N	106					239
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5560	2	174	9	N	158	191	1			206
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	141	188	1			159
*07	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6699	2	130	9	N	118	182	1			95
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					95

ELMORE 21 SL WELL #: 11H RRCID -> 267507 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHAN W 22 WELL #: 1SL RRCID -> 268068 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
03	2883	X	2266	-0-	-617	-0-	2226	2	40	9	N	36	1	1			196
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	3898	2	286	9	N	260	194	1			262
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5107	2	226	9	N	205	194	1			273
06	3000	N	3216	-0-	216	216	3016	2	200	9	N	182	207	1			248
*07	5363	X	5147	-0-	-216	-0-	4957	2	190	9	N	173	189	1			232
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					232

MCMAHAN W 22 SL WELL #: 5H RRCID -> 268075 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMAHAN 22 WELL #: 3H RRCID -> 276620 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	354	-0-	-3800	-0-	345	2	9	9	N	8					75
04	4020	X	1959	-0-	-2061	-0-	1920	2	39	9	N	35					110
05	4154	X	2437	-0-	-1717	-0-	2395	2	42	9	N	38					148
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	42					190
*07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3173	2	32	9	N	29					219
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					219

ELMORE 21 WELL #: 12H RRCID -> 278157 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3618	2	138	9	N	125					243
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4241	2	68	9	N	62					305
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4284	2	174	9	N	158	180	1			283
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	55					338
07	4092	X	2749	-0-	-1343	-0-	2749	2			N	-0-					338
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					338

ALPAR (ST. LOUIS) 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
SANTA FE WELL #: 1110 RRCID -> 127570 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 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
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					28
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					28
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					28
06	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	2494	2			N	-0-					28
*07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					28
*08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					28

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PEARSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 112362 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 3109 RRCID -> 100278 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PEARSON WELL #: 6109 RRCID -> 185488 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 8264

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	2					108
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					108
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					109
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					109

ALPAR (MORROW LOWER) 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
CLEMENT, E. D. WELL #: 45 RRCID -> 170500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

CLEMENT, E.D. WELL #: 32 RRCID -> 178281 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7949 - 8025

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR (MORROW LOWER) //CONT.// 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DECK 18 WELL #: 4 RRCID -> 219093 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8254 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-

ALPAR (MORROW UPPER) 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DANIEL 139 WELL #: 2 RRCID -> 223339 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7582 - 7602

03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					29
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					29
05	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	1535	3			N	-0-					29
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					29
*07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					29
08	1550	N	1012	-0-	-538	-0-	1012	3			N	-0-					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 228807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 7460

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALPAR (TONKAWA) 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ISAACS WELL #: 1091 RRCID -> 068949 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARNOLD WELL #: 2113 RRCID -> 204796 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157

03	1209	#	1142	-0-	-67	-0-	1122	2	20	9	N	18					124
04	1170	#	1109	-0-	-61	-0-	1095	2	14	9	N	13	102	1			35
05	1147	#	914	-0-	-233	-0-	906	2	8	9	N	7					42
06	1110	#	921	-0-	-189	-0-	915	2	6	9	N	5					47
07	1271	#	1004	-0-	-267	-0-	996	2	8	9	N	7					54
08	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					54

ISAACS WELL #: 3091 RRCID -> 204799 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296

03	1953	#	1667	-0-	-286	-0-	1646	2	21	9	N	19	49	1			20
04	1860	#	1667	-0-	-193	-0-	1660	2	7	9	N	6					26
05	1860	#	1411	-0-	-449	-0-	1409	2	2	9	N	2					28
06	1740	#	1262	-0-	-478	-0-	1234	2	28	9	N	25					53
07	1736	#	1457	-0-	-279	-0-	1451	2	6	9	N	5					58
08	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					58

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334

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

MCFATTER WELL #: 1078 RRCID -> 123738 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8400 - 8410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

FORGEY WELL #: 2079 RRCID -> 126805 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8390 - 8400

03	1643 #	1280	-0-	-363	-0-	1280	2			N	-0-					105
04	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					105
05	1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17	9	N	15					120
06	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1794	2	17	9	N	15					135
07	1860 #	1814	-0-	-46	-0-	1803	2	11	9	N	10					145
08	1860 #	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			N	-0-					145

FORGEY WELL #: 3112 RRCID -> 198455 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152

03	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	N	10					122
04	2220 #	1802	-0-	-418	-0-	1801	2	1	9	N	1	98	1			25
05	2201 #	1662	-0-	-539	-0-	1656	2	6	9	N	5					30
06	2220 #	1613	-0-	-607	-0-	1604	2	9	9	N	8					38
07	2294 #	1314	-0-	-980	-0-	1310	2	4	9	N	4					42
*08	2690 R	2690	-0-	-0-	-0-	2687	2	3	9	N	3					45

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 205670 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8146 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212698 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 8150

03	1953 #	1882	-0-	-71	-0-	31	1	1797	2	N	49	189	1			38
						54	9									
04	1800 #	1263	-0-	-537	-0-	30	1	1216	2	N	15					53
						17	9									
05	1860 #	1065	-0-	-795	-0-	31	1	1021	2	N	12					65
						13	9									
06	1830 #	967	-0-	-863	-0-	28	1	931	2	N	7					72
						8	9									
07	1891 #	1055	-0-	-836	-0-	31	1	1010	2	N	13					85
						14	9									
08	1891 #	1062	-0-	-829	-0-	31	1	1014	2	N	15					100
						17	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 213040 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 8322

03	1023 #	697	-0-	-326	-0-	29	1	664	2	N	4					67
						4	9									
04	990 #	525	-0-	-465	-0-	26	1	499	2	N	-0-					67
05	1023 #	741	-0-	-282	-0-	31	1	707	2	N	3					70
						3	9									
06	960 #	820	-0-	-140	-0-	30	1	783	2	N	6					76
						7	9									
07	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	2	N	4					80
						4	9									
*08	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	N	5					85
						6	9									

ALPAR-FALCON (CHESTER) 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOOVER -137- WELL #: 2 RRCID -> 127087 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8364 - 8384

03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					104
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					104
05	713 N	632	-0-	-81	-0-	630	2	2	9	N	2					106
06	630 N	577	-0-	-53	-0-	575	2	2	9	N	2					108
*07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2					110
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					110

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HOOVER WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALPAR-LIPS (ATOKA) 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 2D RRCID -> 174098 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 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
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					803
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					803
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					803
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					803
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					803
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					803

COURSON RANCH 159 WELL #: 1D RRCID -> 178161 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					242
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					242
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					242
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					242
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					242
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 214274 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COURSON RANCH 158 WELL #: 11 RRCID -> 225453 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 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
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					390
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					390
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					390
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					390
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					390
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					390

COURSON RANCH 136 WELL #: 13H RRCID -> 228186 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT					28

COURSON RANCH 158 WELL #: 3C RRCID -> 251433 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					67
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					67
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					67
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					67
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

COURSON RANCH 135 WELL #: 10 RRCID -> 291407 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8508 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45971	X	-0-	-0-	-45971	-0-					N	-0-					1390
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					1390
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					1390
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 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
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					40
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					40
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					40
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					40
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					40
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					40

PEARSON, A. 27 WELL #: 1 RRCID -> 228415 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 8064

03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4903	3	15	9	N	14					142
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4686	3	14	9	N	13					155
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4865	3	32	9	N	29					184
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4752	3	14	9	N	13	172	1			25
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4821	3	9	9	N	8					33
*08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4811	3	6	9	N	5					38

LIPS "A" WELL #: 12 RRCID -> 176474 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 8186

03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2040	3	9	9	N	8					127
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1905	3	10	9	N	9					136
05	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1922	3	2	9	N	2					138
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1887	3	7	9	N	6					144
07	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1937	3	2	9	N	2					146
*08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1917	3	6	9	N	5					151

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER) 01933 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 146373 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541

03	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON) 01933 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SOUTH LIPS -170- WELL #: 1D RRCID -> 177857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7018 - 7140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 12 RRCID -> 218460 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					361
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

COURSON RANCH 157 WELL #: 6 RRCID -> 227404 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 9060

03	3100	N	3688	-0-	588	2242	2002	1	1665	2	N	19	333	1			35
							21	9									
04	3000	N	2260	-0-	-740	1502	1574	2	686	9	N	624	339	1			320
05	3191	X	1689	-0-	-1502	-0-	1644	2	45	9	N	41	326	1			35
06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1614	2	180	9	N	164	164	1			35
*07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	1724	2	721	9	N	655	333	1			357
08	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					357

COURSON RANCH 148 WELL #: 10 RRCID -> 228125 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8872 - 8936

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

COURSON RANCH 148 WELL #: 6 RRCID -> 231763 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8900 - 9100

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT					238

COURSON RANCH 136 WELL #: 16 RRCID -> 239132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8776 - 9022

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COURSON RANCH 148 WELL #: 14 RRCID -> 255682 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 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
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	N	5					48
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	N	5					53
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					53
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	191	3	2	9	N	2					55
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					55
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					55

ALPAR-LIPS (TONKAWA) 01933 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 5 RRCID -> 265332 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 4432 - 4442

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 1 RRCID -> 196703 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SKEETERBEE WELL #: 2 RRCID -> 198489 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 3500 - 4924

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SKEETERBEE WELL #: 3C RRCID -> 204375 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 3398 - 3420

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKEETERBEE WELL #: 5 RRCID -> 213010 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3738 - 5907

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3745 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYO CLINIC B WELL #: 112 RRCID -> 281866 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 3271 - 3281

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: 1183 RRCID -> 277220 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 3530 - 4680

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 283134 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 3538 - 4735

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW WELL #: 2184 RRCID -> 283349 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3680 - 4352

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396

03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					120
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					120
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					120
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					120
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	6941	-0-	-778	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6717	-0-	-753	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6768	-0-	-579	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6760	-0-	-290	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
*07	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082

03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	750	N	643	-0-	-107	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 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
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 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
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					200
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					200
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					200
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					200
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3422 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					3
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					3
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					3
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					3
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 3220 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3383 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3240 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 254958 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3430 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					413
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 275083 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3616 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

AMY (UPPER MORROW) //CONT.// 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364) 02661 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
ANDERSON WELL #: RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2 RRCID -> 218133 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANVIL (MORROW) 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HANDLIN WELL #: 2 RRCID -> 146380 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610

03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					78
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					78
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HANDLIN WELL #: 3 RRCID -> 175802 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638

03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			N	-0-					112
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					112
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					112
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					112
07	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			N	-0-					112
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	2			N	-0-					112

ANVIL (MORROW) //CONT.// 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG F WELL #: 2 RRCID -> 178367 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

APACHE (DOUGLAS) 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
HUNTER WELL #: 2901 RRCID -> 151915 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					28
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					28
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					28
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 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
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					43
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					43
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					43
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

APACHE (MORROW LOWER) 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
STONE -946- WELL #: 1 RRCID -> 136033 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 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
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					884
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					884
05	2480	N	2270	-0-	-210	-0-	2235	3	35	9	N	32	176	1			740
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2077	3	158	9	N	144					884
07	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	2072	3			N	-0-					884
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					884

ARCHER (MISS) 03359 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 079082 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
KIRK, C. W. -86- WELL #: 6 RRCID -> 161694 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, NANNIE -116- WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 4 RRCID -> 162913 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 166011 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 175167 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

KIRK, NANNIE -116- WELL #: RRCID -> 175181 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 190758 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1969	-0-	-356	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2285	-0-	-205	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2124	-0-	-294	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1205	-0-	-779	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3882 - 4512

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	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-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) //CONT.// 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 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
03	3379	#	3127	-0-	-252	-0-	3127	3			Y	-0-					269
04	3270	#	3000	-0-	-270	-0-	2997	3	3	9	Y	3					272
05	3379	#	3037	-0-	-342	-0-	3037	3			Y	-0-					272
06	2884	R	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					272
07	3131		3274	-0-	143	143	3274	3			Y	-0-					272
08	3131		3059	-0-	-72	71	3059	3			Y	-0-	178	1			94

ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14059 - 14251

03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					75
04	3360	X	2107	-0-	-1253	-0-	2107	2			N	-0-					75
05	2573	X	1348	-0-	-1225	-0-	1348	2			N	-0-					75
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					75
07	3162	X	2277	-0-	-885	-0-	2277	2			N	-0-					75
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					75

ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED 1 WELL #: 1H RRCID -> 228804 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12800 - 14811

03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					106
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2275	2	6	9	N	5					111
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3414	2	69	9	N	63					174
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	93					267
*07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3528	2	91	9	N	83	184	1			166
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					166

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			3
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-					3

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY 27 WELL #: 1 RRCID -> 196336 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		T. A.	-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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
REED WELL #: 101 RRCID -> 209919 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					15
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					15
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	496	N	63	-0-	-433	-0-	63	2			N	-0-					15
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					15

REED T WELL #: 1 RRCID -> 209962 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11928 - 12902

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					56
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					56
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					56
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					56

REED 2 WELL #: 6 RRCID -> 210026 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

REED T WELL #: 2 RRCID -> 210624 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12072 - 12848

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 2 WELL #: 8 RRCID -> 214010 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11842 - 14123

03	3100	N	3843	-0-	743	3685	3843	2			N	-0-					108
04	7004	X	3319	-0-	-3685	-0-	3319	2			N	-0-					108
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					108
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					108
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					108
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					108

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 41 WELL #: 3 RRCID -> 215903 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11699 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					18

LEE, RUBY 4 WELL #: 204 RRCID -> 222839 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12097 - 12155

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE 9 WELL #: 1 RRCID -> 224173 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FRYE 9 WELL #: 2 RRCID -> 227986 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15364 - 15470

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

HUFF 2 WELL #: 5 RRCID -> 232590 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12404 - 15446

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RUBY LEE WELL #: 101H RRCID -> 236013 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12000 - 14945

03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2125	2	17	9	N	15					256
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2219	2	9	9	N	8	191	1			73
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	N	2					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	2294	N	1825	-0-	-469	-0-	1825	2			N	-0-					75
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					75

FRYE 9 WELL #: 4 RRCID -> 236249 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15844 PERF.15248 - 15688

03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					116
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					116
05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					116
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					116
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					116
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					116

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF 32 WELL #: 5 RRCID -> 236328 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15560 PERF.12046 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					142
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					142
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
*07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					142
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					142

HUFF 2 WELL #: 6 RRCID -> 236880 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.12552 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y	2					99
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	774	2	108	9	Y	98					197
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	817	2	33	9	Y	30	187	1			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					53
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	882	2	7	9	Y	6					59
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					59

FRYE 9 WELL #: 5 RRCID -> 246772 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14734 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246839 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11545 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	2241	-0-	-2161	-0-	2239	2	2	9	N	2					148
04	3990	X	1707	-0-	-2283	-0-	1707	2			N	-0-					148
05	4123	X	1833	-0-	-2290	-0-	1815	2	18	9	N	16					164
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	72					236
07	2914	X	1433	-0-	-1481	-0-	1421	2	12	9	N	11					247
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					247

HUFF 32 WELL #: 7 RRCID -> 247749 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15509 PERF.11974 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					172
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					172
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					172
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					172

HUFF 32 WELL #: 6 RRCID -> 247930 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12080 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					61
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					61
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					61
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					61

REED T WELL #: 7H RRCID -> 248233 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12222 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	7175	-0-	-823	-0-	6931	2	244	9	N	222	195	1			266
04	7740	X	6744	-0-	-996	-0-	6580	2	164	9	N	149	191	1			224
05	6262	X	4643	-0-	-1619	-0-	4559	2	84	9	N	76					300
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	97					397
07	8153	X	5610	-0-	-2543	-0-	5509	2	101	9	N	92	187	1			302
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					302

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED T WELL #: 8H RRCID -> 249369 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12190 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	2779	-0-	-848	-0-	2710	2	69	9	N	63					236
04	4050	X	3572	-0-	-478	-0-	3499	2	73	9	N	66	174	1			128
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4716	2	136	9	N	124					252
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	90	186	1			156
*07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4306	2	110	9	N	100					256
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					256

HUFF 32 WELL #: 8 RRCID -> 249558 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12066 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					132
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					132
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					157
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					157
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					157

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 250047 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12240 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6500	2	154	9	N	140	190	1			188
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6310	2	165	9	N	150	189	1			149
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6412	2	143	9	N	130					279
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	116	186	1			209
*07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6548	2	94	9	N	85					294
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					294

RUBY LEE WELL #: 102H RRCID -> 254567 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12447 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7326	2	133	9	N	121					397
04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7306	2	131	9	N	119	191	1			325
05	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7262	2	96	9	N	87	191	1			221
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	124	187	1			158
*07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4978	2	28	9	N	25					183
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					183

RUBY LEE WELL #: 103H RRCID -> 255527 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12499 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY LEE WELL #: 104H RRCID -> 257214 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14310 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17608	X	12425	-0-	-5183	-0-	12415	2	10	9	N	9	127	1			28
04	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	17612	2			N	-0-					28
05	17670	X	17487	-0-	-183	-0-	17487	2			N	-0-					28
06	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	37					65
07	18197	X	16743	-0-	-1454	-0-	16743	2			N	-0-					65
08	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					N	NO RPT					65

WEST WELL #: T 1H RRCID -> 259614 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12404 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7081	2	306	9	N	278	382	1			176
04	6720	X	5944	-0-	-776	-0-	5817	2	127	9	N	115					291
05	8649	X	7281	-0-	-1368	-0-	7120	2	161	9	N	146	190	1			247
06	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	161	187	1			221
07	7378	X	7305	-0-	-73	-0-	7134	2	171	9	N	155	182	1			194
08	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					194

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WEST WELL #: T 2H RRCID -> 259655 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12188 PERF.12660 - 17328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	13896	2	399	9	N	363	397	1			276
04	13830	X	9984	-0-	-3846	-0-	9559	2	425	9	N	386	337	1			325
05	15624	X	14512	-0-	-1112	-0-	14130	2	382	9	N	347	384	1			288
06	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	333	384	1			237
07	14291	X	13172	-0-	-1119	-0-	12820	2	352	9	N	320	353	1			204
08	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					204

O'BRIEN WELL #: 2102H RRCID -> 259762 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12280 - 16593

03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5472	2	78	9	N	71	355	1			237
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5079	2	205	9	N	186	179	1			244
05	6324	X	5250	-0-	-1074	-0-	5071	2	179	9	N	163					407
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	138	359	1			186
07	5549	X	3153	-0-	-2396	-0-	3070	2	83	9	N	75					261
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					261

MEEK 41 WELL #: 4H RRCID -> 262480 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12250 - 16420

03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6615	2	197	9	N	179	196	1			249
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6786	2	293	9	N	266	191	1			324
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3071	2	69	9	N	63	183	1			204
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	25					229
07	5425	X	2809	-0-	-2616	-0-	2611	2	198	9	N	180	176	1			233
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					233

RUBY LEE WELL #: 105H RRCID -> 264771 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665

03	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	3728	2	147	9	N	134	253	1			203
04	4020	X	3884	-0-	-136	-0-	3683	2	201	9	N	183	193	1			193
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5692	2	209	9	N	190	192	1			191
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	175	190	1			176
07	4681	X	2994	-0-	-1687	-0-	2821	2	173	9	N	157	187	1			146
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					146

LOTT 2 WELL #: 6H RRCID -> 265828 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11678 - 16013

03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6004	2	217	9	N	197	182	1			267
04	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10235	2	253	9	N	230	195	1			302
05	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	8823	2	234	9	N	213	381	1			134
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	191	186	1			139
07	8494	X	8351	-0-	-143	-0-	8169	2	182	9	N	165	181	1			123
08	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					123

HAMILTON 39 WELL #: 3H RRCID -> 267090 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11785 - 16153

03	4681	X	1969	-0-	-2712	-0-	1775	2	194	9	N	176	533	1			289
04	3780	X	493	-0-	-3287	-0-	329	2	164	9	N	149					438
05	4712	X	2775	-0-	-1937	-0-	2621	2	154	9	N	140	190	1			388
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	111	190	1			309
07	2666	X	1287	-0-	-1379	-0-	1091	2	196	9	N	178					487
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					487

WEST WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172

03	13020	X	10951	-0-	-2069	-0-	10678	2	273	9	N	248	195	1			297
04	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	12880	2	171	9	N	155	180	1			272
05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13275	2	307	9	N	279	372	1			179
06	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	238	175	1			242
07	13020	X	11619	-0-	-1401	-0-	11378	2	241	9	N	219	365	1			96
08	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					96

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WEST WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	6129	-0-	-195	-0-	5760	2	369	9	N	335					589
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6490	2	435	9	N	395	561	1			423
05	6324	X	5687	-0-	-637	-0-	5311	2	376	9	N	342	546	1			219
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	174					393
07	6324	X	4618	-0-	-1706	-0-	4351	2	267	9	N	243	198	1			438
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					438

BABA (BROWN DOLOMITE) 04876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY
FORTAY, INC. 277925
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3 WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833

03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC 040209
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRICE, T.J. WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022 - WELL PLUGGED 06/15/22

FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172

03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC //CONT.// 120745
LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

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

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CUTTER, ETHEL K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86				N	NO RPT					-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
WATERS WELL #: 3328R RRCID -> 246456 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 10496 - 10512

03	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2			N	-0-					96
04	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	3219	2	55	9	N	50					146
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					146
06	3270	X	2851	-0-	-419	-0-	2851	2			N	-0-					146
07	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	2789	2			N	-0-					146
08	3441	X	2813	-0-	-628	-0-	2813	2			N	-0-					146

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF. 11078 - 11116

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 10497 - 10616

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	199	2	39	9	N	35					58
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	N	6					64
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	272	2	3	9	N	3					67
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	250	2	12	9	N	11					78
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	156	2	2	9	N	2					80
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	211	2	4	9	N	4					84

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 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
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					29
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					29
05	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					29
*06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					29
*07	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					29
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					29

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 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
03	2914	#	2120	-0-	-794	-0-	2066	3	54	9	N	49					109
04	2820	#	1866	-0-	-954	-0-	1865	3	1	9	N	1					110
05	3816	R	3816	-0-	-0-	-0-	3808	3	8	9	N	7					117
06	3706	R	3706	-0-	-0-	-0-	3703	3	3	9	N	3					120
07	4152	R	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					120
*08	4001	R	4001	-0-	-0-	-0-	3997	3	4	9	N	4					124

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 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
03	961	#	631	-0-	-330	-0-	631	3			N	-0-					40
04	930	#	525	-0-	-405	-0-	525	3			N	-0-					40
05	837	#	557	-0-	-280	-0-	557	3			N	-0-					40
06	600	#	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					40
*07	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					40
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					40

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 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
03	1674	#	1540	-0-	-134	-0-	1540	3			N	-0-					50
04	1620	#	504	-0-	-1116	-0-	504	3			N	-0-					50
05	1674	#	969	-0-	-705	-0-	969	3			N	-0-					50
06	1620	#	1593	-0-	-27	-0-	1593	3			N	-0-					50
07	1674	#	1666	-0-	-8	-0-	1666	3			N	-0-					50
08	1550	#	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					50

BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 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
03	SWR 10		1693	-0-	1693	243720	1690	2	3	9	N	3					45
04	SWR 10		2468	-0-	2468	246188	2460	2	8	9	N	7					52
05	SWR 10		1986	-0-	1986	248174	1965	2	21	9	N	19					71
06	SWR 10		1916	-0-	1916	250090	1908	2	8	9	N	7					78
07	SWR 10		2401	-0-	2401	252491	2395	2	6	9	N	5					83
08	SWR 10		2333	-0-	2333	254824	2318	2	15	9	N	14					97

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 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
03	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					128
04	1290	#	47	-0-	-1243	-0-	47	3			N	-0-					128
05	1333	#	18	-0-	-1315	-0-	18	3			N	-0-					128
06	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					128
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					128
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					128

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 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
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 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
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 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
03	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	217	#	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 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
03	1333	#	1050	-0-	-283	-0-	1036	2	14	9	N	13					173
04	1290	#	533	-0-	-757	-0-	533	2			N	-0-					173
05	1333	#	326	-0-	-1007	-0-	326	2			N	-0-					173
06	1290	#	763	-0-	-527	-0-	763	2			N	-0-					173
07	1333	#	902	-0-	-431	-0-	900	2	2	9	N	2					175
*08	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1089	2	9	9	N	8	143	1			40

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1902	R	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8					198
04	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					198
05	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	1811	2	7	9	N	6					204
06	1747	R	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	N	3					207
07	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	N	2	181	1			28
*08	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	1776	2	4	9	N	4					32

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 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
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	-0-					-0-
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	30	1	141	2	N	-0-					-0-
05	186	#	153	-0-	-33	-0-	31	1	122	2	N	-0-					-0-
06	210	#	144	-0-	-66	-0-	30	1	114	2	N	-0-					-0-
07	217	#	149	-0-	-68	-0-	31	1	118	2	N	-0-					-0-
08	217	#	157	-0-	-60	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					11
04	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					11
05	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					11
06	741	R	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					11
07	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					11
*08	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 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
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	660	N	548	-0-	-112	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 11182 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1077	2	9	9	N	8					40
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3					43
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	2	8	9	N	7					50
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1039	2	2	9	N	2					52
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1074	2	9	9	N	8					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11212 - 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
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					112
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1008	2	19	9	N	17					129
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1008	2	1	9	N	1					130
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	2	6	9	N	5					135
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	N	3					138
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11128 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	616	-0-	-4	-0-	614	2	2	9	N	2					20
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					20
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					20
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					20
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	597	2	2	9	N	2					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

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

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

03	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1833	2	36	9	N	33					60
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1801	2	19	9	N	17					77
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1869	2	28	9	N	25					102
06	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	1768	2	9	9	N	8	92	1			18
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1829	2	19	9	N	17					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1316	2	14	9	N	13					160
04	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1157	2	26	9	N	24					184
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1185	2	20	9	N	18					202
06	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1187	2	22	9	N	20					222
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1174	2	19	9	N	17					239
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	N	10					100
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	994	2	21	9	N	19					119
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1044	2	22	9	N	20					139
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-					139
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	970	2	9	9	N	8					147
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

03	961	N	952	-0-	-9	-0-	950	2	2	9	N	2					162
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	900	2	9	9	N	8					170
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	943	2	28	9	N	25					195
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	885	2	4	9	N	4					199
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	941	2	20	9	N	18					217
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1281	2	20	9	N	18					183
04	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1195	2	8	9	N	7					190
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	N	2					192
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1202	2	7	9	N	6					198
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	N	7					205
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	599	2	24	9	N	22					30
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	726	2	17	9	N	15					45
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	803	2	20	9	N	18					63
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	547	2	2	9	N	2					65
07	775	N	470	-0-	-305	-0-	464	2	6	9	N	5					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	373	-0-	-30	-0-	370	2	3	9	N	3					71
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	499	2	8	9	N	7					78
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2	80	1			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	N	2					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 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
03	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1743	2	17	9	N	15					145
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1670	2	10	9	N	9					154
05	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1704	2	14	9	N	13					167
06	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	1614	2	4	9	N	4	118	1			53
07	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	2			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					116
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	N	10					126
05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1257	2	3	9	N	3					129
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1230	2	17	9	N	15					144
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	N	3	75	1			72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1656	2	45	9	N	41					70
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	2	22	9	N	20					90
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1586	2	32	9	N	29					119
06	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	1505	2	29	9	N	26					145
07	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1521	2	8	9	N	7	116	1			36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1128	2	17	9	N	15					189
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1079	2	9	9	N	8					197
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1133	2	8	9	N	7					204
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1063	2	13	9	N	12	189	1			27
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1097	2	11	9	N	10					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 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
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1310	2	26	9	N	24					151
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1247	2	10	9	N	9					160
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1328	2	13	9	N	12					172
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1268	2	17	9	N	15					187
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1316	2	13	9	N	12					199
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4					17
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	N	5					22
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	N	5					27
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1					28
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	N	5					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	2	4	9	N	4					37
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					37
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	582	2	6	9	N	5					42
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	524	2	3	9	N	3					45
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	557	2	3	9	N	3					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	1938	2	6	9	N	5					125
04	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	1942	2	2	9	N	2					127
05	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	2			N	-0-					127
06	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	1815	2	6	9	N	5					132
07	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	1879	2	4	9	N	4	108	1			28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	603	2	1	9	N	1					85
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					85
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					85
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	531	2	6	9	N	5					90
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	565	2	15	9	N	14	96	1			8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	613	-0-	-38	-0-	605	2	8	9	N	7					142
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	596	2	6	9	N	5					147
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	586	2	2	9	N	2					149
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	553	2	7	9	N	6	5	1			150
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	588	2	3	9	N	3	94	1			59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2034	-0-	-384	-0-	2022	2	12	9	N	11					54
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2268	2	24	9	N	22					76
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2254	2	22	9	N	20					96
06	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1951	2	8	9	N	7					103
07	2356	N	2017	-0-	-339	-0-	2015	2	2	9	N	2					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 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
03	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1541	2	13	9	N	12					65
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	N	8					73
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1568	2	15	9	N	14					87
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1516	2	13	9	N	12	74	1			25
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	2	2	9	N	2					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	903	-0-	-27	-0-	886	2	17	9	N	15					48
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8	9	N	7					55
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	916	2	19	9	N	17					72
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					72
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	972	2	8	9	N	7					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 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
03	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1610	2	9	9	N	8					142
04	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	1581	2	8	9	N	7					149
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1648	2	12	9	N	11					160
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	2	3	9	N	3	109	1			54
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1646	2	3	9	N	3					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1073	2	8	9	N	7					37
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10					47
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3					50
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1028	2	11	9	N	10					60
07	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1074	2	6	9	N	5					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1216	2	11	9	N	10					43
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	N	10					53
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1221	2	10	9	N	9					62
06	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1183	2	1	9	N	1					63
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 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
03	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1774	2	17	9	N	15					195
04	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	1714	2	11	9	N	10	187	1			18
05	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1799	2	6	9	N	5					23
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1734	2	19	9	N	17					40
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1838	2	19	9	N	17					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 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
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1805	2	42	9	N	38					210
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1790	2	10	9	N	9	187	1			32
05	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1706	2	23	9	N	21					53
06	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1601	2	34	9	N	31					84
07	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1765	2	19	9	N	17					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	2	8	9	N	7					62
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	2	18	9	N	16					78
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1084	2	10	9	N	9					87
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	2	8	9	N	7					94
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1115	2	6	9	N	5					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	N	8					23
04	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1510	2	33	9	N	30					53
05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1573	2	19	9	N	17					70
06	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	1518	2	25	9	N	23					93
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1570	2	22	9	N	20					113
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 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
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					99
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	612	2	25	9	N	23					122
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					122
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					122
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	626	2	2	9	N	2	102	1			22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1839	2	24	9	N	22					200
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1834	2	26	9	N	24	181	1			43
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					43
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1753	2	21	9	N	19					62
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1566	2	13	9	N	12					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1763	2	22	9	N	20					55
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1720	2	11	9	N	10					65
05	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1641	2	22	9	N	20					85
06	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1713	2	10	9	N	9					94
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1792	2	6	9	N	5					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					84
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10					94
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1044	2	3	9	N	3					97
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2					99
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	990	-0-	-2	-0-	976	2	14	9	N	13					40
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	916	2	6	9	N	5					45
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	942	2	19	9	N	17					62
06	960	N	810	-0-	-150	-0-	798	2	12	9	N	11					73
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	944	2	9	9	N	8					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 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
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9	9	N	8					73
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1110	2	4	9	N	4					77
05	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1042	2	6	9	N	5					82
06	1080	N	908	-0-	-172	-0-	908	2			N	-0-					82
07	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1009	2	3	9	N	3					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 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
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1438	2	9	9	N	8					102
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1283	2	9	9	N	8					110
05	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1263	2	11	9	N	10					120
06	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	1174	2	14	9	N	13	88	1			45
07	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1282	2	2	9	N	2					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1139	2	20	9	N	18					48
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	2	13	9	N	12					60
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1124	2	19	9	N	17					77
06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1047	2	13	9	N	12					89
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17	9	N	15					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1492	2	9	9	N	8					150
04	1500	N	992	-0-	-508	-0-	992	2			N	-0-					150
05	1426	N	918	-0-	-508	-0-	908	2	10	9	N	9					159
06	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1160	2	12	9	N	11					170
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1169	2	4	9	N	4	145	1			29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1920	2	2	9	N	2					40
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2001	2	41	9	N	37					77
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	2	6	9	N	5					82
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2015	2	14	9	N	13					95
07	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	2000	2	9	9	N	8					103
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1368	2	3	9	N	3					155
04	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	1211	2	8	9	N	7					162
05	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1299	2	6	9	N	5					167
06	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	1067	2	15	9	N	14	146	1			35
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					67
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1151	2	11	9	N	10					77
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1204	2	8	9	N	7					84
06	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1162	2	22	9	N	20					104
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 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
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	528	2	6	9	N	5					125
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	518	2	26	9	N	24					149
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					149
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					149
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					149
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	N	15					197
04	1080	N	912	-0-	-168	-0-	902	2	10	9	N	9	176	1			30
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1126	2	12	9	N	11					41
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1094	2	17	9	N	15					56
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	957	2	14	9	N	13					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	242	-0-	-130	-0-	236	2	6	9	N	5					58
04	390	N	162	-0-	-228	-0-	160	2	2	9	N	2					60
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	370	2	28	9	N	25					85
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	323	2	17	9	N	15					100
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	307	2	22	9	N	20	84	1			36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	973	2	19	9	N	17					96
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	N	10					106
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	978	2	24	9	N	22					128
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	917	2	7	9	N	6					134
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	970	2	8	9	N	7					141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					117
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2					119
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9	9	N	8					127
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-	127	1			-0-
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	775	-0-	-62	-0-	762	2	13	9	N	12					104
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	727	2	9	9	N	8					112
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	N	7					119
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1					120
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-	96	1			24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	1126	2	8	9	N	7					112
04	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1056	2	6	9	N	5					117
05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1025	2	8	9	N	7					124
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1116	2	15	9	N	14	100	1			38
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 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
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					53
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	2	8	9	N	7					60
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	541	2	8	9	N	7					67
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-	54	1			13
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2					35
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	N	10					45
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	785	2	3	9	N	3					48
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	752	2	4	9	N	4					52
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	795	2	8	9	N	7					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 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
03	1147	N	928	-0-	-219	-0-	927	2	1	9	N	1					130
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	935	2	11	9	N	10					140
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					140
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	N	5					145
07	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 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
03	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1372	2	26	9	N	24					154
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1286	2	14	9	N	13					167
05	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1237	2	11	9	N	10					177
06	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1207	2	19	9	N	17					194
07	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1232	2	4	9	N	4	96	1			102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	717	2	18	9	N	16					102
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	672	2	9	9	N	8					110
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	N	4					114
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	659	2	9	9	N	8					122
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	680	2	9	9	N	8					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 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
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	313	2	6	9	N	5					48
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4					52
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					52
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					52
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1399	2	9	9	N	8					104
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1030	2	8	9	N	7					111
05	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	1004	2	3	9	N	3					114
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	1002	2	7	9	N	6					120
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1047	2	9	9	N	8					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	1665	2	13	9	N	12					99
04	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1716	2	29	9	N	26					125
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1791	2	10	9	N	9					134
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1681	2	28	9	N	25					159
07	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1680	2	24	9	N	22					181
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 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
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	702	2	7	9	N	6					33
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	492	2	19	9	N	17					50
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	N	8					58
06	690	N	277	-0-	-413	-0-	273	2	4	9	N	4					62
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	475	2	8	9	N	7					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	668	-0-	-231	-0-	666	2	2	9	N	2					30
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	874	2	35	9	N	32					62
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14	9	N	13					75
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	672	2	8	9	N	7					82
07	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	2			N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	N	8					50
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	622	2	9	9	N	8					58
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	613	2	10	9	N	9					67
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	562	2	3	9	N	3					70
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	600	2	6	9	N	5					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					125
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	370	2	2	9	N	2					127
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	382	2	3	9	N	3					130
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	416	2	36	9	N	33	121	1			42
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 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
03	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1276	2	18	9	N	16					180
04	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1219	2	17	9	N	15					195
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1315	2	22	9	N	20	173	1			42
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1204	2	11	9	N	10					52
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	2	9	9	N	8					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					131
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			N	-0-					131
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					131
06	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			N	-0-					131
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-	90	1			41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					65
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2					67
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1290	2	25	9	N	23					90
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1210	2	11	9	N	10					100
07	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1592	2	9	9	N	8					140
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	21	9	N	19					159
05	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1485	2	1	9	N	1					160
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1577	2	24	9	N	22					182
07	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1632	2	13	9	N	12					194
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1444	2	26	9	N	24					227
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1390	2	25	9	N	23	185	1			65
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1431	2	22	9	N	20					85
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1390	2	30	9	N	27					112
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1450	2	2	9	N	2					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 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
03	2790	X	2436	-0-	-354	-0-	2429	2	7	9	N	6					185
04	2670	X	2419	-0-	-251	-0-	2398	2	21	9	N	19	186	1			18
05	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	2425	2	19	9	N	17					35
06	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	2130	2	14	9	N	13					48
07	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	2401	2	3	9	N	3					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1255	2	30	9	N	27					194
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1092	2	14	9	N	13					207
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	N	5	179	1			33
06	1230	N	868	-0-	-362	-0-	866	2	2	9	N	2					35
07	1147	N	759	-0-	-388	-0-	734	2	25	9	N	23					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1319	2	28	9	N	25					115
04	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1084	2	13	9	N	12					127
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	2	17	9	N	15					142
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1231	2	10	9	N	9	127	1			24
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1264	2	22	9	N	20					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1351	2	14	9	N	13					129
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	2	11	9	N	10					139
05	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1331	2	8	9	N	7					146
06	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	1136	2	11	9	N	10	124	1			32
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1278	2	6	9	N	5					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 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
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	625	2	9	9	N	8					33
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	475	2	8	9	N	7					40
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	N	7					47
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					47
07	496	N	251	-0-	-245	-0-	249	2	2	9	N	2					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1432	2	6	9	N	5					149
04	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	-0-					149
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	9	N	13					162
06	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1256	2	9	9	N	8	73	1			97
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	N	1	53	1			45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
07	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5					18
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	7					25
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	N	5					30
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					30
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	734	2	9	9	N	8					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

03	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	2			N	-0-					105
04	1050	N	838	-0-	-212	-0-	838	2			N	-0-					105
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					105
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2					107
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

03	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					70
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					70
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2054	2	15	9	N	14					84
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2067	2	12	9	N	11					95
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2195	2	13	9	N	12					107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

03	961	N	893	-0-	-68	-0-	885	2	8	9	N	7					97
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	883	2	25	9	N	23					120
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	858	2	6	9	N	5					125
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	829	2	13	9	N	12					137
07	930	N	849	-0-	-81	-0-	830	2	19	9	N	17	104	1			50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 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
03	806	N	579	-0-	-227	-0-	573	2	6	9	N	5					119
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	563	2	1	9	N	1					120
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					120
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					120
07	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 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
03	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1860	2	11	9	N	10					94
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1800	2	28	9	N	25					119
05	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1858	2	30	9	N	27					146
06	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1738	2	26	9	N	24	137	1			33
07	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1785	2	2	9	N	2					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 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
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	611	2	8	9	N	7					67
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	441	2	4	9	N	4					71
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					71
06	600	N	376	-0-	-224	-0-	374	2	2	9	N	2					73
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	394	2	3	9	N	3	73	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 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
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	859	2	6	9	N	5					30
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5					35
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	846	2	8	9	N	7					42
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	804	2	6	9	N	5					47
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	859	2	8	9	N	7					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 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
03	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	2279	2	18	9	N	16					124
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	2	15	9	N	14					138
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2286	2	9	9	N	8					146
06	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	2176	2	13	9	N	12					158
07	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2272	2	8	9	N	7					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					87
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	N	5					92
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5					97
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	826	2	13	9	N	12					109
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	845	2	9	9	N	8					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3					28
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	N	4					32
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	392	2	1	9	N	1					33
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	N	5					38
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	396	2	3	9	N	3					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 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
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	N	3					50
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	N	10					60
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5					65
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1023	2	22	9	N	20					85
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 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
03	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	1079	2			N	-0-					147
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	10					157
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1166	2	9	9	N	8					165
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1126	2	4	9	N	4					169
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1138	2	22	9	N	20	107	1			82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	500	2	19	9	N	17					30
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	328	2	8	9	N	7					37
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	2	7	9	N	6					43
06	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	2			N	-0-					43
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	655	2	9	9	N	8					60
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	665	2	13	9	N	12					72
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					72
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	650	2	7	9	N	6					78
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	672	2	2	9	N	2					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	2367	2	31	9	N	28	112	1			53
04	2370	N	2301	-0-	-69	-0-	2280	2	21	9	N	19					72
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2401	2	33	9	N	30					102
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2313	2	22	9	N	20					122
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2407	2	20	9	N	18					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1690	2	8	9	N	7					108
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1651	2	11	9	N	10					118
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	N	11					129
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	2	23	9	N	21	47	1			103
07	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1663	2	3	9	N	3					106
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	773	-0-	-2	-0-	771	2	2	9	N	2					129
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	768	2	36	9	N	33					162
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	755	2	19	9	N	17					179
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	717	2	17	9	N	15	171	1			23
07	837	N	725	-0-	-112	-0-	723	2	2	9	N	2					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2879	2	10	9	N	9					77
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2702	2	9	9	N	8					85
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2791	2	6	9	N	5					90
06	2790	N	2703	-0-	-87	-0-	2683	2	20	9	N	18					108
07	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	2776	2	9	9	N	8					116
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1166	2	21	9	N	19	45	1			34
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1447	2	15	9	N	14					48
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16					64
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1380	2	17	9	N	15					79
07	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1390	2	14	9	N	13					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1888	2	17	9	N	15					93
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1809	2	10	9	N	9					102
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	2	14	9	N	13					115
06	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	1712	2	17	9	N	15					130
07	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1823	2	17	9	N	15					145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	948	2	7	9	N	6					121
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	860	2	10	9	N	9					130
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					130
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	N	14					144
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	919	2	19	9	N	17					161
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2211	2	14	9	N	13					102
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2140	2	13	9	N	12					114
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2211	2	3	9	N	3					117
06	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2112	2	13	9	N	12					129
07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2186	2	11	9	N	10					139
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1295	2	2	9	N	2	82	1			18
04	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1275	2	4	9	N	4					22
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1					23
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					23
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1308	2	2	9	N	2					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					50
04	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					50
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	827	2	39	9	N	35					85
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	812	2	23	9	N	21					106
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	664	2	25	9	N	23					129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	2			N	-0-	83	1			23
04	1140	N	991	-0-	-149	-0-	991	2			N	-0-					23
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1929	2	13	9	N	12					35
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1784	2	17	9	N	15					50
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	N	8					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	864	-0-	-35	-0-	855	2	9	9	N	8					110
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	868	2	4	9	N	4					114
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	2					116
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					116
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					116
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1535	2	6	9	N	5	87	1			22
04	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1597	2	3	9	N	3					25
05	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1657	2	8	9	N	7					32
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	2	6	9	N	5					37
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1629	2	42	9	N	38					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1080	2	3	9	N	3	63	1			20
04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1077	2	2	9	N	2					22
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	N	6					28
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4	9	N	4					32
07	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1008	2	2	9	N	2					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	960	-0-	-32	-0-	954	2	6	9	N	5					42
04	990	N	918	-0-	-72	-0-	909	2	9	9	N	8					50
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	959	2	6	9	N	5					55
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	899	2	2	9	N	2					57
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	933	2	6	9	N	5					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 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
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	N	7					37
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	474	2	3	9	N	3					40
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	489	2	6	9	N	5					45
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	473	2	13	9	N	12					57
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1188	2	2	9	N	2					40
04	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1163	2			N	-0-					40
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1241	2	3	9	N	3					43
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	N	2					45
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 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
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2316	2	23	9	N	21					53
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2224	2	4	9	N	4					57
05	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	2335	2	1	9	N	1					58
06	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	2171	2	4	9	N	4					62
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2319	2	9	9	N	8					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 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
03	2542	N	2189	-0-	-353	-0-	2188	2	1	9	N	1					155
04	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	2095	2	18	9	N	16					171
05	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	2226	2	21	9	N	19					190
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2215	2	30	9	N	27					217
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2279	2	13	9	N	12					229
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3420	2	34	9	N	31					128
04	3570	X	3313	-0-	-257	-0-	3281	2	32	9	N	29					157
05	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	3450	2	28	9	N	25					182
06	3450	X	3213	-0-	-237	-0-	3193	2	20	9	N	18					200
07	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	3287	2	32	9	N	29	167	1			62
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					62

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1211	2	8	9	N	7					147
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1173	2	3	9	N	3					150
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1222	2	7	9	N	6					156
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1122	2	6	9	N	5					161
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1184	2	13	9	N	12					173
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 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
03	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					37
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1093	2	9	9	N	8					45
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1069	2	13	9	N	12					57
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1117	2	3	9	N	3					60
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1149	2	11	9	N	10					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 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
03	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1538	2	13	9	N	12					62
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1504	2	18	9	N	16					78
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1563	2	18	9	N	16					94
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1510	2	12	9	N	11					105
07	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1553	2	13	9	N	12					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	598	-0-	-22	-0-	589	2	9	9	N	8					205
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	557	2	15	9	N	14	191	1			28
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	598	2	8	9	N	7					35
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	563	2	2	9	N	2					37
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	N	8					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1543	2	12	9	N	11	183	1			20
04	1710	N	1510	-0-	-200	-0-	1496	2	14	9	N	13					33
05	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1540	2	10	9	N	9					42
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1455	2	17	9	N	15					57
07	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1469	2	11	9	N	10					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1781	2	14	9	N	13					50
04	2040	N	1697	-0-	-343	-0-	1680	2	17	9	N	15					65
05	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	1575	2	11	9	N	10					75
06	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			N	-0-					75
07	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	1578	2	25	9	N	23					98
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	2386	2	24	9	N	22					199
04	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	2280	2	14	9	N	13	172	1			40
05	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2372	2	31	9	N	28					68
06	2340	N	2257	-0-	-83	-0-	2246	2	11	9	N	10					78
07	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2284	2	20	9	N	18					96
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2194	2	22	9	N	20					155
04	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2110	2	15	9	N	14					169
05	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2150	2	18	9	N	16					185
06	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2096	2	21	9	N	19	94	1			110
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2142	2	7	9	N	6	81	1			35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2281	2	21	9	N	19					93
04	2460	N	2364	-0-	-96	-0-	2319	2	45	9	N	41					134
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2530	2	21	9	N	19					153
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2391	2	24	9	N	22					175
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2471	2	17	9	N	15					190
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 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
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2836	2	51	9	N	46					251
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2718	2	69	9	N	63	196	1			118
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2777	2	55	9	N	50					168
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2598	2	31	9	N	28	126	1			70
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2734	2	53	9	N	48					118
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3136	2	31	9	N	28	178	1			65
04	3270	X	3029	-0-	-241	-0-	3010	2	19	9	N	17					82
05	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	3072	2	22	9	N	20					102
06	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	2935	2	25	9	N	23					125
07	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	2997	2	18	9	N	16	86	1			55
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					55

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	1665	2	8	9	N	7					182
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1759	2	24	9	N	22					204
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1788	2	28	9	N	25	185	1			44
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1666	2	23	9	N	21					65
07	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	1660	2	9	9	N	8					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	895	-0-	-97	-0-	875	2	20	9	N	18					75
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1020	2	28	9	N	25					100
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1238	2	28	9	N	25					125
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	N	5					130
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1213	2	11	9	N	10					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1626	2	24	9	N	22					142
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1605	2	22	9	N	20					162
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1699	2	17	9	N	15					177
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	2	17	9	N	15					192
07	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1597	2	8	9	N	7	111	1			88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 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
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	987	2	28	9	N	25					92
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	952	2	6	9	N	5					97
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1071	2	19	9	N	17					114
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	N	10					124
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1089	2	9	9	N	8					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1465	2	23	9	N	21					213
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1301	2	17	9	N	15	175	1			53
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1427	2	17	9	N	15					68
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1471	2	21	9	N	19					87
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1522	2	30	9	N	27					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	1512	2	24	9	N	22					195
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1463	2	4	9	N	4					199
05	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1494	2	24	9	N	22					221
06	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1398	2	12	9	N	11	179	1			53
07	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1483	2	13	9	N	12					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1656	2	11	9	N	10					121
04	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	1633	2	13	9	N	12					133
05	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1646	2	3	9	N	3					136
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1611	2	11	9	N	10					146
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1715	2	14	9	N	13					159
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1303	2	12	9	N	11					131
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1283	2	10	9	N	9					140
05	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1282	2	3	9	N	3					143
06	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1250	2	2	9	N	2					145
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1338	2	24	9	N	22					167
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 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
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	907	2	9	9	N	8					78
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	917	2	7	9	N	6					84
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	917	2	9	9	N	8					92
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	889	2	6	9	N	5					97
07	961	N	901	-0-	-60	-0-	893	2	8	9	N	7					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 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
03	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	1997	2	20	9	N	18					126
04	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	1918	2	11	9	N	10					136
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1987	2	19	9	N	17					153
06	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1906	2	21	9	N	19					172
07	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1940	2	14	9	N	13					185
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1342	2	6	9	N	5					137
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1606	2	12	9	N	11					148
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1642	2	10	9	N	9					157
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1559	2	9	9	N	8					165
07	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1629	2	6	9	N	5					170
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 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
03	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1572	2	32	9	N	29					77
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1504	2	22	9	N	20					97
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1588	2	20	9	N	18					115
06	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	1456	2	15	9	N	14					129
07	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1565	2	14	9	N	13					142
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	6104	-0-	-251	-0-	6045	2	59	9	N	54	202	1			69
04	7230	X	6503	-0-	-727	-0-	6376	2	127	9	N	115					184
05	7471	X	6688	-0-	-783	-0-	6600	2	88	9	N	80	99	1			165
06	7230	X	6164	-0-	-1066	-0-	6089	2	75	9	N	68	183	1			50
07	7223	X	6245	-0-	-978	-0-	6171	2	74	9	N	67					117
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					117

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1507	2	17	9	N	15					92
04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1417	2	14	9	N	13					105
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1503	2	11	9	N	10					115
06	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1454	2	9	9	N	8					123
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1485	2	14	9	N	13	30	1			106
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1798	2			N	-0-					152
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1779	2	25	9	N	23					175
05	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1738	2	13	9	N	12					187
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1727	2	24	9	N	22					209
07	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1803	2	8	9	N	7					216
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5926	2	83	9	N	75	183	1			31
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5752	2	96	9	N	87					118
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6055	2	85	9	N	77					195
06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6219	2	84	9	N	76	198	1			73
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6452	2	92	9	N	84					157
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					157

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1292	2	22	9	N	20					152
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1279	2	20	9	N	18					170
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1321	2	17	9	N	15					185
06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1214	2	4	9	N	4					189
07	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1252	2	14	9	N	13					202
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	3929	2	61	9	N	55					157
04	4470	X	3331	-0-	-1139	-0-	3303	2	28	9	N	25					182
05	4464	X	394	-0-	-4070	-0-	391	2	3	9	N	3					185
06	4020	X	3666	-0-	-354	-0-	3616	2	50	9	N	45					230
07	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	3821	2	14	9	N	13					243
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					243

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 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
03	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1685	2	20	9	N	18					202
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	2	22	9	N	20					222
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1722	2	39	9	N	35					257
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1642	2	11	9	N	10	192	1			75
07	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1719	2	6	9	N	5					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2145	2	35	9	N	32					118
04	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	2103	2	28	9	N	25					143
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2193	2	22	9	N	20					163
06	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2075	2	11	9	N	10					173
07	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2163	2	30	9	N	27					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4628	2	61	9	N	55	212	1			75
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4460	2	88	9	N	80					155
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4711	2	70	9	N	64					219
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4370	2	47	9	N	43					262
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4422	2	53	9	N	48	188	1			122
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					122

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 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
03	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2656	2	24	9	N	22					172
04	2700	X	2625	-0-	-75	-0-	2594	2	31	9	N	28					200
05	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	2682	2	25	9	N	23	102	1			121
06	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	2535	2	24	9	N	22					143
07	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	2649	2	24	9	N	22					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	4041	-0-	-51	-0-	4004	2	37	9	N	34	63	1			48
04	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	3910	2	33	9	N	30					78
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3989	2	50	9	N	45					123
06	3900	X	3680	-0-	-220	-0-	3644	2	36	9	N	33	91	1			65
07	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3874	2	36	9	N	33					98
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					98

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 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
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	47	1			19
04	1020	N	807	-0-	-213	-0-	807	2			N	-0-					19
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1935	2	37	9	N	34					53
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					53
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 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
03	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3033	2	44	9	N	40					95
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2969	2	36	9	N	33					128
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3029	2	23	9	N	21	91	1			58
06	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	2895	2	39	9	N	35					93
07	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	2954	2	31	9	N	28					121
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					121

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 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
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2575	2	42	9	N	38	150	1			108
04	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	2410	2	28	9	N	25					133
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2444	2	32	9	N	29					162
06	2520	N	2360	-0-	-160	-0-	2338	2	22	9	N	20	107	1			75
07	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2465	2	30	9	N	27					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 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
03	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	2455	2	13	9	N	12					78
04	2520	X	2453	-0-	-67	-0-	2441	2	12	9	N	11					89
05	2573	X	2541	-0-	-32	-0-	2520	2	21	9	N	19					108
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2420	2	12	9	N	11					119
07	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2486	2	19	9	N	17					136
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 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
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					43
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					43
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					43
06	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-					43
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	7761	-0-	-609	-0-	7645	2	116	9	N	105					148
04	8100	X	7572	-0-	-528	-0-	7480	2	92	9	N	84	191	1			41
05	8215	X	7680	-0-	-535	-0-	7570	2	110	9	N	100					141
06	7710	X	7264	-0-	-446	-0-	7161	2	103	9	N	94	143	1			92
07	7812	X	7509	-0-	-303	-0-	7432	2	77	9	N	70					162
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					162

WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	3431	2	88	9	N	80					163
04	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	3273	2	52	9	N	47					210
05	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	3479	2	69	9	N	63	190	1			83
06	3480	X	2855	-0-	-625	-0-	2823	2	32	9	N	29					112
07	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	3407	2	47	9	N	43					155
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					155

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	5932	-0-	-485	-0-	5832	2	100	9	N	91	200	1			100
04	6090	X	5585	-0-	-505	-0-	5502	2	83	9	N	75					175
05	6293	X	5205	-0-	-1088	-0-	5127	2	78	9	N	71	191	1			55
06	5910	X	5022	-0-	-888	-0-	4941	2	81	9	N	74					129
07	5921	X	5327	-0-	-594	-0-	5258	2	69	9	N	63					192
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					192

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13769	2	145	9	N	132					132
04	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10710	2	120	9	N	109	183	1			58
05	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10874	2	109	9	N	99					157
06	10440	X	9685	-0-	-755	-0-	9600	2	85	9	N	77					234
07	10788	X	9705	-0-	-1083	-0-	9631	2	74	9	N	67	187	1			114
08	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					114

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	3896	2			N	-0-					67
04	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	3759	2			N	-0-					67
05	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	3930	2			N	-0-					67
06	3900	X	3610	-0-	-290	-0-	3610	2			N	-0-					67
07	3906	X	3618	-0-	-288	-0-	3618	2			N	-0-					67
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					67

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	4782	2	58	9	N	53	196	1			97
04	4950	X	4638	-0-	-312	-0-	4563	2	75	9	N	68					165
05	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	4799	2	76	9	N	69					234
06	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	4497	2	65	9	N	59	208	1			85
07	4836	X	4835	-0-	-1	-0-	4766	2	69	9	N	63					148
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					148

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	939	-0-	-456	-0-	904	2	35	9	N	32					124
04	930	X	299	-0-	-631	-0-	277	2	22	9	N	20					144
05	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					144
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					144
07	930	X	22	-0-	-908	-0-	22	2			N	-0-					144
08	1333	X	810	-0-	-523	-0-	810	2			N	-0-					144

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2787	-0-	-344	-0-	821	1	1909	2	N	52					178
							57	9									
04	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	847	1	1839	2	N	41					219
							45	9									
05	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	878	1	1717	2	N	41					260
							45	9									
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	850	1	1891	2	N	22	192	1			90
							24	9									
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	874	1	2101	2	N	56					146
							62	9									
08	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	740	1	1917	2	N	47					193
							52	9									

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	2067	-0-	-320	-0-	2000	2	67	9	N	61					187
04	2190	X	1916	-0-	-274	-0-	1851	2	65	9	N	59					246
05	2263	X	1914	-0-	-349	-0-	1840	2	74	9	N	67	195	1			118
06	2010	N	1863	-0-	-147	-0-	1807	2	56	9	N	51					169
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2065	2	78	9	N	71					240
*08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2265	2	74	9	N	67	192	1			115

BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	302	1	6979	2	N	74					134
							81	9									
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	302	1	6719	2	N	109					243
							120	9									
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	312	1	7292	2	N	116	180	1			179
							128	9									
06	7110	X	6152	-0-	-958	-0-	291	1	5804	2	N	52					231
							57	9									
07	7347	X	5503	-0-	-1844	-0-	275	1	5129	2	N	90	136	1			185
							99	9									
08	7347	X	6176	-0-	-1171	-0-	302	1	5754	2	N	109					294
							120	9									

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

03	14B2 EXT		254	-0-	254	1380	254	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		152	-0-	152	1532	152	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		84	-0-	84	1616	84	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		78	-0-	78	1694	78	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY		62	-0-	62	1756	62	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					86
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					86
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					86
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					86
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					86
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					86

BCE-MACH III LLC 040209
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					15
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					15
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					15
06	540	N	212	-0-	-328	-0-	212	2			N	-0-					15
07	558	N	263	-0-	-295	-0-	263	2			N	-0-					15
08	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	2			N	-0-					15

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	238	1	13	9	Y	12					88
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	230	1	2397	2	Y	5					93
							6	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	253	1	1762	2	Y	1					94
							1	9									
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1701	2	Y	1					95
							1	9									
07	2728	N	1741	-0-	-987	-0-	244	1	1496	2	Y	1					96
							1	9									
08	2015	N	251	-0-	-1764	-0-	251	1			Y	-0-					96

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					154
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					154
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					154
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					154
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					154
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					154

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					38
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					38
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					38
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					38
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					38
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					38

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					14
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					14
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					14
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					14
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					14
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					14

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					48
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					48
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					48
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					48
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	840	N	330	-0-	-510	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	N	5					27
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					27
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	N	1					28
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					28
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					28
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					28

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	130	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	130	1	1454	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	652	-0-	-650	-0-	130	1	522	2	N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	130	1	1274	2	N	-0-					-0-
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	130	1	1897	2	N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) //CONT.// 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 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
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					77
04	720	N	476	-0-	-244	-0-	476	2			N	-0-					77
05	744	N	151	-0-	-593	-0-	151	2			N	-0-					77
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					77
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					77
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 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
03	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1982	2	15	9	N	14					84
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2118	2	6	9	N	5					89
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2184	2	7	9	N	6					95
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2109	2	11	9	N	10					105
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7					112
*08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2265	2	6	9	N	5					117

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 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
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					53
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					53
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					53
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					53
*07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					53
08	2759	N	2580	-0-	-179	-0-	2569	3	11	9	N	10					63

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 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
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					73
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					73
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					73
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					73
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					73
08	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					73

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

03	1178	N	908	-0-	-270	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

03	11470	#	9928	-0-	-1542	-0-	9600	2	328	9	N	298	362	1							89
04	10830	#	9078	-0-	-1752	-0-	8848	2	230	9	N	209	189	1							109
05	10819	#	10002	-0-	-817	-0-	9734	2	268	9	N	244	188	1							165
06	10470	#	8251	-0-	-2219	-0-	8032	2	219	9	N	199	186	1							178
07	10509	#	9613	-0-	-896	-0-	9365	2	248	9	N	225	185	1							218
08	10013	#	9149	-0-	-864	-0-	8897	2	252	9	N	229	356	1							91

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

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

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503

03	15872	#	14816	-0-	-1056	-0-	14300	2	516	9	N	469	571	1			84
04	15000	#	12224	-0-	-2776	-0-	11776	2	448	9	N	407	372	1			119
05	14601	#	13266	-0-	-1335	-0-	12835	2	431	9	N	392	379	1			132
06	14340	#	11556	-0-	-2784	-0-	11222	2	334	9	N	304	378	1			58
07	14818	#	12763	-0-	-2055	-0-	12401	2	362	9	N	329	184	1			203
08	14818	#	11818	-0-	-3000	-0-	11486	2	332	9	N	302	366	1			139

BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

03	10791	R	10791	-0-	-0-	-0-	9716	2	1075	9	N	977	944	1			124
04	10920	#	9463	-0-	-1457	-0-	8521	2	942	9	N	856	741	1			239
05	11284	#	10295	-0-	-989	-0-	9310	2	985	9	N	895	735	1			399
06	10920	#	10339	-0-	-581	-0-	9404	2	935	9	N	850	940	1			309
07	10983	R	10983	-0-	-0-	-0-	9978	2	1005	9	N	914	920	1			303
08	10788	#	10119	-0-	-669	-0-	9271	2	848	9	N	771	722	1			352

CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693

03	28334	#	27671	-0-	-663	-0-	27049	2	622	9	N	565	573	1			70
04	25800	#	21520	-0-	-4280	-0-	21073	2	447	9	N	406	365	1			111
05	26753	#	24332	-0-	-2421	-0-	23805	2	527	9	N	479	558	1			32
06	26790	#	15404	-0-	-11386	-0-	15029	2	375	9	N	341	187	1			186
07	27683	#	23569	-0-	-4114	-0-	23108	2	461	9	N	419	555	1			50
08	27683	#	23191	-0-	-4492	-0-	22708	2	483	9	N	439	344	1			145

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

BIVINS LIT WELL #: 406 RRCID -> 285726 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CAPTUREPOINT LLC 130545
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	185	-0-	-218	-0-	27	1	148	2	N	9	189	1			15
							10	9									
04	420	#	305	-0-	-115	-0-	30	1	264	2	N	10					25
							11	9									
05	434	#	348	-0-	-86	-0-	31	1	308	2	N	8					33
							9	9									
06	420	#	365	-0-	-55	-0-	30	1	325	2	N	9					42
							10	9									
07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	N	9					51
							10	9									
08	341	#	279	-0-	-62	-0-	17	1	262	2	N	-0-					51

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 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
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					24
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					24
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					24
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					24
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					24
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	T. A.		-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

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRADFORD (CLEVELAND) //CONT.// 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	594	2	N	28					38
							31	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	60	1	587	2	N	19					57
							21	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	62	1	593	2	N	-0-					57
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	589	2	N	23					80
							25	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	62	1	619	2	N	9					89
							10	9									
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	62	1	606	2	N	16					105
							18	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					82
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					82
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					82
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					82
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 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
03	1519	N	1024	-0-	-495	-0-	31 6	1 9	987	2	N	5			67
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	30 25	1 9	2771	2	N	23			90
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	1822	2	N	9			99
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	20	1	952	2	N	-0-			99
07	1736	N	1049	-0-	-687	-0-	31	1	1018	2	N	-0-			99
08	1736	N	1042	-0-	-694	-0-	31	1	1011	2	N	-0-			99

REMORA OPERATING, LLC 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

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

SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

03	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			266
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			266
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			266
06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			266
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			266
*08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

03	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
04	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
05	1023	#	836	-0-	-187	-0-	836	2			N	-0-			-0-
06	990	#	844	-0-	-146	-0-	844	2			N	-0-			-0-
07	1023	#	863	-0-	-160	-0-	863	2			N	-0-			-0-
08	1023	#	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-			-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 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
03	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	990	#	901	-0-	-89	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1110	#	694	-0-	-416	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	1147	#	681	-0-	-466	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	1271	#	901	-0-	-370	-0-	901	3			N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1047	2	8	9	N	7					82
04	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	N	2					84
05	1054	#	1052	-0-	-2	-0-	1049	2	3	9	N	3					87
06	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	1077	2	2	9	N	2					89
07	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3					92
*08	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1086	2	4	9	N	4					96

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 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
03	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					125
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					125
06	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					125
07	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					125
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 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
03	341	#	63	-0-	-278	-0-	63	2			N	-0-					32
04	330	#	58	-0-	-272	-0-	58	2			N	-0-					32
05	279	#	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					32
06	210	#	83	-0-	-127	-0-	83	2			N	-0-					32
07	155	#	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					32
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					32

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	#	3223	-0-	-187	-0-	3223	3			N	-0-					142
04	3240	#	3068	-0-	-172	-0-	3068	3			N	-0-					142
05	3255	#	3133	-0-	-122	-0-	3133	3			N	-0-					142
06	3150	#	2985	-0-	-165	-0-	2985	3			N	-0-					142
07	3255	#	3132	-0-	-123	-0-	3132	3			N	-0-					142
08	3224	#	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					142

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 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
03	1054	#	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					132
04	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					132
05	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					132
06	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					132
*07	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					132
08	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					132

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

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

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 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
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	#	40	-0-	-549	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	589	#	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	570	#	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	589	#	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 290738 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6491 - 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
03	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	360	#	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

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-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					158
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					158
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					158
06	1470	N	905	-0-	-565	-0-	905	3			N	-0-					158
07	1457	N	690	-0-	-767	-0-	690	3			N	-0-					158
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					108
04	14B2 EXT		296	-0-	296	296	296	3			N	-0-					108
05	14B2 EXT		301	-0-	301	597	301	3			N	-0-					108
06	14B2 EXT		286	-0-	286	883	286	3			N	-0-					108
07	14B2 EXT		297	-0-	297	1180	297	3			N	-0-					108
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1180					N	NO RPT					108

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	2			N	-0-					72
04	1650	N	1524	-0-	-126	-0-	1524	2			N	-0-					72
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					72
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					72
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					72
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					72

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 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
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					58
04	2940	X	2738	-0-	-202	-0-	2738	2			N	-0-					58
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					58
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3124	2	6	9	N	5					63
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					63
08	3503	X	2990	-0-	-513	-0-	2990	2			N	-0-					63

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 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
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					122
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					122
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					122
06	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	2			N	-0-					122
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2					124
08	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	2158	2			N	-0-					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

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

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10568	2	75	9	N	68					298
04	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10260	2	63	9	N	57					355
05	10540	X	8648	-0-	-1892	-0-	8582	2	66	9	N	60					415
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12360	2	62	9	N	56	164	1			307
*07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11339	2	112	9	N	102	167	1			242
08	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					242

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 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
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2021 - WELL PLUGGED 4-15-2021

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					375
04	1500	N	884	-0-	-616	-0-	884	3			N	-0-					375
05	1178	N	927	-0-	-251	-0-	927	3			N	-0-					375
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					375
07	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	3			N	-0-					375
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					162
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					162
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					162
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					162
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 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
03	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	31	1	1657	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	30	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	31	1	1938	2	N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	30	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	31	1	1493	2	N	-0-					-0-
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1959	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 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
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 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
03	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	212	1	1920	2	N	4					89
							4	9									
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	201	1	1764	2	N	3					92
							3	9									
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	211	1	1911	2	N	2					94
							2	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	205	1	1851	2	N	6					100
							7	9									
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	208	1	1626	2	N	-0-					100
*08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	212	1	1903	2	N	4					104
							4	9									

BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	98	1	889	2	N	3					18
							3	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	99	1	873	2	N	91					109
							100	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	99	1	894	2	N	31					140
							34	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	95	1	861	2	N	34					174
							37	9									
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	102	1	792	2	N	-0-					174
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	98	1	884	2	N	4	163	1			15
							4	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

03	2325 N	1832	-0-	-493	-0-	1832	2			N	-0-					12
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2	1	2526	2	N	-0-					12
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					12
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1	1	1962	2	N	-0-					12
07	2542 N	1977	-0-	-565	-0-	1977	2			N	-0-					12
*08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					12

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

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

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

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

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

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

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					230
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					230
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	566	2	26	9	N	24	1	1			253
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					266
*07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	567	2	15	9	N	14					280
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					280

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

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

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			N	-0-					124
04	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	454	2	7	9	N	6					130
05	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	251	2	1	9	N	1	1	1			130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					130
07	465	N	75	-0-	-390	B	-0-	75	2			N	-0-					130
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					130

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
04	1356	X	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	2			N	-0-					196
05	4145	X	4145	-0-	-0-	B	-0-	4086	2	59	9	N	54	1	1			249
06	2943	N	2943	-0-	-0-	B	-0-	2879	2	64	9	N	58	163	1			144
07	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	24					168
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					168

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					19

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 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
03	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	565	2	1	9	N	1					208
04	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					208
05	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	533	2	2	9	N	2	1	1			209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	131					340
*07	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	477	2	1	9	N	1	183	1			158
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					158

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 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
03	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	897	2	1	9	N	1					169
04	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2			N	-0-					169
05	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	330	2	7	9	N	6	2	1			173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					173
*07	899	N	653	-0-	-246	B	-0-	653	2			N	-0-	161	1			12
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					12

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					24

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					194

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1961	2	3	9	N	3					208
04	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	2711	2			N	-0-					208
05	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1853	2	14	9	N	13	5	1			216
06	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	2350	2	124	9	N	113					329
07	2480	N	2098	-0-	-382	B	-0-	2065	2	33	9	N	30	189	1			170
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT					170

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	830	-0-	830	B	-35370	731	2	99	9	N	90	202	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-35370					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-35370					N	2	3	1			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-35370					N	35					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-35370					N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-35370					N	NO RPT					69

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					38

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					75

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
04	16	N	16	-0-	-0-		-0-	16	3			N	-0-					27
05	53	N	53	-0-	-0-		-0-	53	3			N	-0-					27
06	98	N	98	-0-	-0-		-0-	98	3			N	-0-					27
07	167	N	167	-0-	-0-		-0-	167	3			N	-0-					27
08	62	N	NO RPT	-0-	-62		-0-					N	NO RPT					27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730

03	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 291435 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13385 PERF. 8174 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 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
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					27
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	69	2	3	9	N	3					30
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	98	2	6	9	N	5					35
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					35
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	N	2					37

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					84
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 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
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	272	3	63	9	N	57					99
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	227	3	41	9	N	37					136
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	291	3	33	9	N	30					166
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	257	3	50	9	N	45					211
*07	279	N	230	-0-	-49	-0-	209	3	21	9	N	19	191	1			39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

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

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 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
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2345	-0-	-941	-0-	2345	3			N	-0-					15
04	3180	X	2373	-0-	-807	-0-	2373	3			N	-0-					15
05	3069	X	2388	-0-	-681	-0-	2388	3			N	-0-					15
06	2880	X	2294	-0-	-586	-0-	2294	3			N	-0-					15
07	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	2382	3			N	-0-					15
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					15

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 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
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	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-

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12865	X	11870	-0-	-995	-0-	11732	3	138	9	N	125					219
04	12210	X	11208	-0-	-1002	-0-	11072	3	136	9	N	124	197	1			146
05	12400	X	11795	-0-	-605	-0-	11679	3	116	9	N	105					251
06	11730	X	11063	-0-	-667	-0-	10968	3	95	9	N	86	188	1			149
*07	12059	X	11531	-0-	-528	-0-	11478	3	53	9	N	48					197
08	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					197

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2201	3	42	9	N	38					167
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2163	3	46	9	N	42					209
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2032	3	39	9	N	35					244
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1983	3	39	9	N	35					279
*07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2142	3	30	9	N	27					306
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5325	3	90	9	N	82					238
04	4890	X	4801	-0-	-89	-0-	4733	3	68	9	N	62	199	1			101
05	5053	X	4878	-0-	-175	-0-	4831	3	47	9	N	43					144
06	4980	X	4809	-0-	-171	-0-	4756	3	53	9	N	48					192
*07	5146	X	4955	-0-	-191	-0-	4912	3	43	9	N	39	191	1			40
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					40

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	X	1588	-0-	-117	-0-	1574	3	14	9	N	13					90
04	1650	X	1358	-0-	-292	-0-	1338	3	20	9	N	18					108
05	1705	X	1613	-0-	-92	-0-	1591	3	22	9	N	20					128
06	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	1204	3	20	9	N	18					146
*07	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1224	3	21	9	N	19					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					23
*07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2792	3	63	9	N	57					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4599	-0-	-392	-0-	4553	2	46	9	N	42					206
04	4830	X	4501	-0-	-329	-0-	4464	2	37	9	N	34	198	1			42
05	4867	X	4579	-0-	-288	-0-	4535	2	44	9	N	40					82
06	4650	X	3969	-0-	-681	-0-	3936	2	33	9	N	30					112
*07	4650	X	2057	-0-	-2593	-0-	2038	2	19	9	N	17					129
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					129

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					40
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					40
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					40
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					40
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-					40
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	Y	2					42

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 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
03	62	X	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					22
04	60	X	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					22
05	124	X	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					22
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22

MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

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

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 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
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		220	-0-	220	441	220	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		216	-0-	216	657	216	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 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
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	432	-0-	-343	-0-	424	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-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-

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 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
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	915	2	3	9	Y	3	1	8			2
04	900	N	746	-0-	-154	-0-	746	2			Y	-0-					2
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			Y	-0-					2
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	Y	3					5
07	775	N	683	-0-	-92	-0-	681	2	2	9	Y	2					7
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	656	2	3	9	Y	3					10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1	1	1095	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	1	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	1	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	990	N	754	-0-	-236	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	961	N	740	-0-	-221	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	280	2	20	9	Y	18	1	8			39
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					39
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					39
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					39
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					39
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					39

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 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
03	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	148	1	1710	2	Y	78	180	1			68
							86	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	161	1	1922	2	Y	-0-					68
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	110	1	1681	2	Y	-0-					68
06	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	85	1	1497	2	Y	167					235
							184	9									
07	DLQ G-10		1581	-0-	1581	3347	112	1	1430	2	Y	35	172	1			98
							39	9									
08	DLQ G-10		1554	-0-	1554	4901	114	1	1396	2	Y	40					138
							44	9									

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	Y	8	8	1			3
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4	2	1			5
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	221	2	11	9	Y	10	12	1			3
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4					7
07	248	X	171	-0-	-77	-0-	165	2	6	9	Y	5	7	1			5
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	14	7	1			12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	862	2	157	9	Y	143	162	1			106
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	728	2	196	9	Y	178	180	1			104
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	808	2	166	9	Y	151	166	1			89
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	748	2	99	9	Y	90					179
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	797	2	134	9	Y	122	172	1			129
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	886	2	374	9	Y	340	175	1			294

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

03	899	N	841	-0-	-58	-0-	63 53	1 9	725	2	Y	48	63	1	2	8	60
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	860	2	Y	1	1	8			60
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	88 8	1 9	1346	2	Y	7					67
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	1513	2	Y	2	2	8			67
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	145 12	1 9	1854	2	Y	11					78
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	1645	2	Y	2	45	1			35

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

03	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	510 N	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	488	2	66	9	N	60					60
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					60

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 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
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	19	2	28	9	N	25					60
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	59	1			1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 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
03	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2334	2	4	9	Y	4	4	8			163
04	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	2038	2	1	9	Y	1	1	8			163
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2412	2	42	9	Y	38	179	1			22
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2	1	2075	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2071	2	58	9	Y	53					75
*08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					75

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					3
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					3
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					3
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					3
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					3
08	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			Y	-0-					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

03	2418 N	1944	-0-	-474	-0-	1921	2	23	9	Y	21	165	1	16	8	30
04	2250 N	1643	-0-	-607	-0-	1635	2	8	9	Y	7	7	8			30
05	2232 N	1658	-0-	-574	-0-	1658	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10	1377	-0-	1377	1377	1370	2	7	9	Y	6	6	8			30
07	DLQ G-10	1433	-0-	1433	2810	1365	2	68	9	Y	62					92
08	DLQ G-10	1254	-0-	1254	4064	1254	2			Y	-0-					92

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1244	2	43	9	Y	39	5	8			34
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	Y	3	33	1	3	8	1
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					1
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5	1	1	5	8	-0-
07	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
08	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1193	2	3	9	Y	3					3

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	108	-0-	108	112	108	1			Y	-0-					-0-
05	126 N	14	-0-	-112	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	22	1	1718	2	N	57					193
						63	9									
04	1830 N	1802	-0-	-28	-0-	32	1	1768	2	N	2	172	1			23
						2	9									
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	11	1	1874	2	N	33					56
						36	9									
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	18	1	1835	2	N	7					63
						8	9									
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					63
08	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1784	2			N	-0-					63

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	Y	3	3	8			52
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	8			52
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					52
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	Y	2	2	8			52
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					52
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					52

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

03	DLQ	G-10	14	-0-	14	40	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	11	-0-	-40	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1920	2	61	9	Y	55	7	8			150
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1834	2	43	9	Y	39	4	8			185
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1484	2	15	9	Y	14	163	1			36
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1240	2	14	9	Y	13	4	8			45
07	1891	N	1210	-0-	-681	-0-	1180	2	30	9	Y	27					72
08	1488	N	1027	-0-	-461	-0-	1013	2	14	9	Y	13					85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 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
03	682	X	113	-0-	-569	-0-	113	1			Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	72	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	156	1			17

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	7	1	714	2	N	-0-					27
04	1080	N	980	-0-	-100	-0-	7	1	973	2	N	-0-					27
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	11	1	1066	2	N	-0-					27
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					27
07	1023	N	597	-0-	-426	-0-	597	2			N	-0-					27
08	1085	N	514	-0-	-571	-0-	514	2			N	-0-					27

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	2	7	9	Y	6	179	1	5	8	50
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1250	2	47	9	Y	43	3	8			90
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					90
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	Y	3	3	8			90
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			Y	-0-					90
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					90

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	620	-0-	-0-	-0-	601	2	19	9	Y	17	134	1	3	8	20
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	Y	4	4	8			20
05	558	X	363	-0-	-195	-0-	363	2			Y	-0-					20
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	Y	3	3	8			20
07	620	X	381	-0-	-239	-0-	381	2			Y	-0-					20
08	620	X	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					20

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 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
03	1209	X	979	-0-	-230	-0-	924	2	55	9	Y	50					65
04	1170	X	767	-0-	-403	-0-	767	2			Y	-0-					65
05	1209	X	706	-0-	-503	-0-	706	2			Y	-0-					65
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	601	2	42	9	Y	38					103
07	806	X	567	-0-	-239	-0-	567	2			Y	-0-					103
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					103

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	98	1	1127	2	Y	29	25	1	4	8	13
							32	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	96	1	1144	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
05	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	67	1	1023	2	Y	21					34
							23	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	52	1	909	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
07	1271	N	956	-0-	-315	-0-	69	1	887	2	Y	-0-					34
08	1116	N	978	-0-	-138	-0-	74	1	904	2	Y	-0-	29	1			5

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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-	23	1			4

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1747	2	15	9	Y	14	174	1	10	8	28
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1683	2	47	9	Y	43	5	8			66
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1887	2	63	9	Y	57					123
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6	9	Y	5	5	8			123
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1925	2	34	9	Y	31					154
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1800	2	20	9	Y	18	159	1			13

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					3
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					3
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					3
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					3
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					3
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 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
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-					4
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	Y	2					6
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					6
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					6
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					6
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1514	2	124	9	Y	113	63	1			56

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		892	-0-	892	892	55	1	837	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		240	-0-	240	1132	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		270	-0-	270	1402	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		177	-0-	177	1579	13	1	164	2	Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 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
03	527	X	46	-0-	-481	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	73	-0-	-437	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	32	-0-	-681	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	185	2	129	9	Y	117					117
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-	92	1			25
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	130	2	4	9	Y	4	4	8			25
08	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			Y	-0-					25

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 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
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	22	1	78	2	N	-0-					22
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	29	1	74	2	N	-0-					22
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	25	1	57	2	N	-0-					22
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	11	1	72	2	N	-0-					22
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					22
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-					22

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2500	2	55	9	Y	50	12	8			130
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2412	2	18	9	Y	16	4	8			142
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2446	2	28	9	Y	25					167
06	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	2296	2	11	9	Y	10	4	8			173
07	DLQ G-10		2196	-0-	2196	4503	2193	2	3	9	Y	3					176
08	DLQ G-10		2312	-0-	2312	6815	2303	2	9	9	Y	8					184

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

03	4712	X	4275	-0-	-437	-0-	22	1	4129	2	N	113	180	1			183
							124	9									
04	4560	X	4052	-0-	-508	-0-	22	1	3938	2	N	84					267
							92	9									
05	4681	X	4029	-0-	-652	-0-	11	1	3968	2	N	45	81	1			231
							50	9									
06	4530	X	3926	-0-	-604	-0-	11	1	3831	2	N	76					307
							84	9									
07	4681	X	4009	-0-	-672	-0-	3989	2	20	9	N	18	168	1			157
08	4278	X	3999	-0-	-279	-0-	3999	2			N	-0-					157

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	553	2	36	9	Y	33	3	8			37
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	Y	4	33	1	2	8	6
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					6
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1482	2	3	9	Y	3	1	1	3	8	5
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					5
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					5

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

03	1674	X	118	-0-	-1556	-0-	9	1	109	2	Y	-0-	14	1			7
04	1620	X	82	-0-	-1538	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					7
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					7
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					7
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	6	1			1

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 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
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	Y	2	2	8			20
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	Y	1	1	8			20
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		937	-0-	937	937	935	2	2	9	Y	2	2	8			20
07	DLQ G-10		756	-0-	756	1693	756	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		992	-0-	992	2685	852	2	140	9	Y	127					147

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 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
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	812	2	46	9	Y	42	3	8			62
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	994	2	34	9	Y	31	2	8			91
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					91
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1	1	8			91
07	1054	N	717	-0-	-337	-0-	717	2			Y	-0-					91
08	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			Y	-0-					91

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		144	-0-	144	553	144	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		70	-0-	70	623	70	2			Y	-0-					-0-
07	711	X	88	-0-	-623	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1788	2	10	9	Y	9	9	8			166
04	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	1729	2	4	9	Y	4	4	8			166
05	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1815	2			Y	-0-					166
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1784	2	59	9	Y	54	175	1	5	8	40
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					40
*08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					40

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		112	-0-	112	112	112	1			Y	-0-					11

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	519	2	23	9	Y	21	3	8			46
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	456	2	20	9	Y	18	2	8			62
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	2	15	9	Y	14	58	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	3	8			37
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	338	1	101	2	Y	36	57	1	2	8	14
							40	9									
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	72	2	20	9	Y	18	1	8			31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	Y	23	6	8			44
04	660	N	212	-0-	-448	-0-	192	2	20	9	Y	18	3	8			59
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	428	2	17	9	Y	15	56	1			18
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	277	2	29	9	Y	26	7	8			37
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	306	1	335	2	Y	39	58	1	4	8	14
							43	9									
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	333	2	23	9	Y	21	3	8			32

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

03	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-					58
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					58
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					58
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					58
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					58
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					58

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	189	2	53	9	Y	48	172	1			8
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-					8
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					8
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					8
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	4	1	128	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					8

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	54	2	65	9	Y	59					202
04	510	N	330	-0-	-180	-0-	329	2	1	9	Y	1	181	1			22
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	341	X	318	-0-	-23	-0-	289	2	29	9	Y	26					48
08	341	X	232	-0-	-109	-0-	232	2			Y	-0-					48

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1120	2	11	9	Y	10					115
04	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	997	2	7	9	Y	6					121
05	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			Y	-0-					121
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	6					127
07	1023	N	814	-0-	-209	-0-	811	2	3	9	Y	3					130
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1	1	1025	2	Y	3					133
							3	9									

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					18
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					18
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	622	2	12	9	N	11					29
06	720	N	491	-0-	-229	-0-	487	2	4	9	N	4					33
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7					40
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	579	2	13	9	N	12					52

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

03		825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	8	8		96
04		793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	Y	3	3	8		96
05		855	N	855	-0-	-0-	-0-	809	2	46	9	Y	42				138
06	DLQ G-10			771	-0-	771	771	767	2	4	9	Y	4	4	8		138
07	DLQ G-10			773	-0-	773	1544	745	2	28	9	Y	25				163
08	DLQ G-10			809	-0-	809	2353	809	2			Y	-0-				163

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-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-

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21	44	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	23	-0-	-44	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 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
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					11
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	Y	-0-					11
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					11
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					11
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					11
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					11

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 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
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	2	6	9	Y	5	8	1	1	8	28
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1	28	1			1
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					1
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 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
03	DLQ G-10		291	-0-	291	428	279	2	12	9	Y	11					69
04	DLQ G-10		229	-0-	229	657	229	2			Y	-0-	67	1			2
05	DLQ G-10		237	-0-	237	894	237	2			Y	-0-					2
*06	1114	N	220	-0-	-894	-0-	183	2	37	9	Y	34	1	1			35
*07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					35
*08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					35

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	22	1	1419	2	N	30					93
							33	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	22	1	1420	2	N	35					128
							39	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	2	N	35	118	1			45
							39	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	22	1	1484	2	N	38					83
							42	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1509	2	46	9	N	42					125
08	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1486	2	45	9	N	41					166

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		225	-0-	225	225	218	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	T. A.		24	-0-	24	249	23	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					2
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 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
03	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	22	1	1328	2	N	42	159	1			23
							46	9									
04	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	22	1	1341	2	N	-0-					23
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1528	2	N	-0-					23
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	14	1	1493	2	N	45					68
							50	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1566	2	32	9	N	29					97
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1500	2	37	9	N	34					131

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1304	2	46	9	Y	42					160
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1274	2	12	9	Y	11					171
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			Y	-0-	152	1			19
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					19
07	1302	N	982	-0-	-320	-0-	950	2	32	9	Y	29					48
08	1302	N	732	-0-	-570	-0-	732	2			Y	-0-					48

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 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
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	189	1	2183	2	Y	35	29	1			15
							39	9									
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	172	1	2045	2	Y	-0-					15
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	133	1	2033	2	Y	35					50
							39	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	108	1	1892	2	Y	-0-					50
07	2294	N	1995	-0-	-299	-0-	144	1	1851	2	Y	-0-					50
08	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	155	1	1896	2	Y	-0-	43	1			7

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	N	28	181	1			30
							31	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	12					42
							13	9									
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	11	1	266	2	N	12					54
							13	9									
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	7	1	267	2	N	28					82
							31	9									
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					82
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	729	-0-	-15	-0-	707	2	22	9	Y	20	2	8			48
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	621	2	18	9	Y	16	1	8			63
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	597	2	17	9	Y	15	59	1			19
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	488	2	23	9	Y	21	3	8			37
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	302	1	546	2	Y	36	58	1	1	8	14
							40	9									
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	538	2	21	9	Y	19	1	8			32

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

03	3069	X	1939	-0-	-1130	-0-	1917	2	22	9	Y	20	10	1	10	8	12
04	2880	X	2590	-0-	-290	-0-	2538	2	52	9	Y	47	31	1	16	8	12
05	2759	X	2224	-0-	-535	-0-	2191	2	33	9	Y	30	10	1	20	8	12
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2264	2	26	9	Y	24	16	1	8	8	12
07	2635	N	1694	-0-	-941	-0-	1676	2	18	9	Y	16	8	1	8	8	12
08	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	2032	2	7	9	Y	6	6	8			12

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

03	558	N	501	-0-	-57	-0-	495	2	6	9	Y	5	7	1			28
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	479	2	4	9	Y	4	4	1			28
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	460	2	7	9	Y	6					34
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4					38
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	Y	6					44
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	Y	5					49

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	602	2	19	9	Y	17					35
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1	23	1			13
05	682	N	549	-0-	-133	-0-	547	2	2	9	Y	2					15
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2					17
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	535	2	1	9	Y	1					18
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	Y	2					20

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	22	1	2327	2	N	40					77
							44	9									
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	22	1	2364	2	N	16					93
							18	9									
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	18	1	2503	2	N	53	100	1			46
							58	9									
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	18	1	2436	2	N	32					78
							35	9									
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2582	2	39	9	N	35					113
*08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2598	2	4	9	N	4					117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	22	1	1328	2	N	20					114
							22	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	22	1	1152	2	N	29					143
							32	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	18	1	1141	2	N	45	58	1			130
							50	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1063	2	N	22					152
							24	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1177	2	40	9	N	36	163	1			25
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1139	2	46	9	N	42					67

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

03	434	N	329	-0-	-105	-0-	326	2	3	9	Y	3	3	1			14
04	450	N	241	-0-	-209	-0-	239	2	2	9	Y	2	2	1			14
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	347	2	3	9	Y	3					17
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2					19
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	Y	3					22
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3					25

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	23	1			12
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					12
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					12
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10	1			2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 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
03	465	X	342	-0-	-123	-0-	318	2	24	9	Y	22	2	8			33
04	450	X	432	-0-	-18	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	8			33
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		292	-0-	292	292	291	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	DLQ G-10		326	-0-	326	618	326	2			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		163	-0-	163	781	2	1	161	2	Y	-0-					33

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					7
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					7
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					7
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					7
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					7
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	2	1	539	2	N	-0-					7

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	14	1	975	2	Y	8	66	1			62
							9	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	22	1	1248	2	Y	-0-					62
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	11	1	1169	2	Y	-0-					62
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	11	1	1237	2	Y	37					99
							41	9									
07	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1175	2	25	9	Y	23					122
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					122

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					12
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					12
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					12
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					12
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					12
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1926	2	24	9	Y	22					45
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1697	2	2	9	Y	2	30	1			17
05	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1559	2	2	9	Y	2					19
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	Y	3					22
07	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1435	2	2	9	Y	2					24
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	Y	2					26

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	144	-0-	-336	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	2	1			1
05	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2				Y	-0-					1
06	20	N	-0-	-0-	-20	-0-						Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					1

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

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

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1365	2	37	9	Y	34					69
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3	46	1			26
05	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1263	2	4	9	Y	4					30
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	2	3	9	Y	3					33
07	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	1301	2	4	9	Y	4					37
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	2	3	9	Y	3					40

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	2	26	9	N	24	6	8			113
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	936	2	8	9	N	7	3	8			117
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	893	2	6	9	N	5					122
06	1320	N	921	-0-	-399	-0-	915	2	6	9	N	5	2	8			125
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					128
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	938	2	10	9	N	9					137

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2012	2	37	9	Y	34					69
04	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	1635	2	3	9	Y	3	46	1			26
05	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	1438	2	4	9	Y	4					30
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	Y	3					33
07	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	1352	2	4	9	Y	4					37
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	2	3	9	Y	3					40

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

03	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1048	2	19	9	Y	17					34
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	Y	2	23	1			13
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1967	2	2	9	Y	2					15
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1					16
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2679	2	2	9	Y	2					18
*08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1609	2	2	9	Y	2					20

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	Y	4	7	1			26
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6	9	Y	5	4	1			27
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2127	2	6	9	Y	5					32
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2214	2	7	9	Y	6					38
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	9	Y	5					43
*08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2330	2	6	9	Y	5					48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	15	107	1			27
							17	9									
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					27
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					27
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	7					34
							8	9									
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	4	1	97	2	Y	33					67
							36	9									
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					67

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

03	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1422	2	63	9	Y	57	7	8			91
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1547	2	7	9	Y	6	85	1	3	8	9
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					9
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4	2	1	4	8	7
07	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			Y	-0-					7
08	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			Y	-0-					7

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5145	2	43	9	Y	39	65	1	14	8	3
04	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	4743	2	58	9	Y	53	38	1	18	8	-0-
05	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5156	2	34	9	Y	31	10	1	21	8	-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4909	2	28	9	Y	25	16	1	9	8	-0-
07	4898	X	4276	-0-	-622	-0-	4258	2	18	9	Y	16	8	1	8	8	-0-
08	4898	X	3687	-0-	-1211	-0-	3680	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

03	1798	N	486	-0-	-1312	-0-	7	1	467	2	N	11	179	1			20
							12	9									
04	1740	N	15	-0-	-1725	-0-	15	2			N	-0-					20
05	1550	N	16	-0-	-1534	-0-	16	2			N	-0-					20
06	480	N	23	-0-	-457	-0-	23	2			N	-0-					20
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					20
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1732	2	26	9	Y	24	1	8			34
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2	33	1	1	8	2
05	868	N	536	-0-	-332	-0-	536	2			Y	-0-					2
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	1
07	620	N	366	-0-	-254	-0-	366	2			Y	-0-					1
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					1

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	162	1			36
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					36
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					36
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					36
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	5	1	7231	2	N	1	178	1			11
							1	9									
04	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7052	2	2	9	N	2					13
05	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7338	2	2	9	N	2					15
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7097	2	34	9	N	31					46
07	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					46
*08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7245	2	36	9	N	33					79

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

03	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1540	2	12	9	Y	11	4	8			193
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1540	2	17	9	Y	15	2	8			206
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1495	2	11	9	Y	10					216
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1523	2	12	9	Y	11	168	1	2	8	57
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1662	2	31	9	Y	28					85
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1596	2	9	9	Y	8					93

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

03	744	N	434	-0-	-310	-0-	434	2			Y	-0-					29
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-					29
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	Y	1					30
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					30
07	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			Y	-0-					30
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					30

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

03	1847	N	1602	-0-	-245	-0-	1600	2	2	9	Y	2	25	1			101
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			Y	-0-	99	1			2
05	1798	X	1500	-0-	-298	-0-	1500	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1423	-0-	1423	1423	1423	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10		1170	-0-	1170	2593	1170	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1506	-0-	1506	4099	1476	2	30	9	Y	27					27

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					103
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	89	1			15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5980	2	47	9	N	43					243
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5722	2	41	9	N	37	169	1			111
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5790	2	65	9	N	59					170
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5506	2	50	9	N	45					215
*07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5576	2	56	9	N	51	175	1			91
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					91

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	Y	4	35	1			1
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	240	2	7	9	Y	6					7
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	280	2	12	9	Y	11					18
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	248	2	29	9	Y	26	28	1			16
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	212	2	7	9	Y	6	3	1			19
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	238	2	13	9	Y	12	2	1			29

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2188	2	42	9	Y	38					63
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2533	2	64	9	Y	58	76	1			45
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2400	2	33	9	Y	30					75
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1530	2	19	9	Y	17					92
07	2604	N	2426	-0-	-178	-0-	2409	2	17	9	Y	15	1	8			106
*08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2506	2	62	9	Y	56					162

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	2853	-0-	-1983	-0-	2696	2	157	9	Y	143	174	1	1	8	77
04	3780	X	3156	-0-	-624	-0-	2987	2	169	9	Y	154	174	1	2	8	55
05	5084	X	2314	-0-	-2770	-0-	2182	2	132	9	Y	120	1	8			174
06	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1839	2	129	9	Y	117	163	1	2	8	126
07	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	2710	2	87	9	Y	79	168	1	5	8	32
08	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	2872	2	133	9	Y	121	4	8			149

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6550	2	88	9	Y	80	172	1	2	8	16
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6279	2	135	9	Y	123	1	8			138
05	6603	X	6471	-0-	-132	-0-	6403	2	68	9	Y	62					200
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5726	2	99	9	Y	90	179	1	1	8	110
07	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	6208	2	41	9	Y	37					147
08	6479	X	6325	-0-	-154	-0-	6224	2	101	9	Y	92	169	1			70

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	186	-0-	-682	-0-	186	2			Y	-0-					9
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	3	1	883	2	Y	-0-					9
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					9
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					9
07	930	N	633	-0-	-297	-0-	633	2			Y	-0-					9
*08	3100	N	4012	-0-	912	912	4012	2			Y	-0-					9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	7008	-0-	-2292	-0-	475	1	6476	2	Y	52	184	1	10	8	37
							57	9									
04	8490	X	6556	-0-	-1934	-0-	470	1	6074	2	Y	11	3	8			45
							12	9									
05	8153	X	7372	-0-	-781	-0-	496	1	6876	2	Y	-0-					45
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	472	1	5954	2	Y	154	168	1	4	8	27
							169	9									
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	486	1	6386	2	Y	73					100
							80	9									
*08	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	496	1	6919	2	Y	45					145
							50	9									

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 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
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	768	1	2024	2	N	107	166	1	4	8	210
							118	9									
04	2700	N	2344	-0-	-356	-0-	700	1	1548	2	N	87	170	1	3	8	124
							96	9									
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	727	1	2011	2	N	133	4	8			253
							146	9									
06	2820	N	2679	-0-	-141	-0-	750	1	1856	2	N	66	168	1	8	8	143
							73	9									
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	750	1	1957	2	N	105	20	8			228
							116	9									
*08	3100	N	3333	-0-	233	233	771	1	2442	2	N	109	164	1	18	8	155
							120	9									

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	243	1	5446	2	N	50	183	1	1	8	115
							55	9									
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	240	1	4984	2	N	38					153
							42	9									
05	5363	X	5168	-0-	-195	-0-	248	1	4889	2	N	28					181
							31	9									
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	234	1	5019	2	N	37					218
							41	9									
07	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	248	1	4949	2	N	32					250
							35	9									
08	5425	X	5213	-0-	-212	-0-	239	1	4932	2	N	38					288
							42	9									

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13237	X	11800	-0-	-1437	-0-	1223	1	10296	2	Y	255	457	1	15	8	142
							281	9									
04	12810	X	11865	-0-	-945	-0-	1369	1	10246	2	Y	227	171	1	17	8	181
							250	9									
05	12307	X	11904	-0-	-403	-0-	1415	1	10229	2	Y	236	178	1	17	8	222
							260	9									
06	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	1376	1	9174	2	Y	126	87	1	42	8	219
							139	9									
07	11997	X	11506	-0-	-491	-0-	1426	1	9736	2	Y	313	165	1	102	8	265
							344	9									
08	11997	X	9341	-0-	-2656	-0-	1420	1	7532	2	Y	354	178	1	57	8	384
							389	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	1742	-0-	-2195	-0-	200	1	1542	2	Y	-0-					34
04	3240	X	1710	-0-	-1530	-0-	192	1	1518	2	Y	-0-					34
05	2015	X	1238	-0-	-777	-0-	117	1	1121	2	Y	-0-					34
06	DLQ G-10		1746	-0-	1746	1746	131	1	1615	2	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		3220	-0-	3220	4966	229	1	2990	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
08	DLQ G-10		2654	-0-	2654	7620	247	1	2407	2	Y	-0-					34

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 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
03	5859	X	4666	-0-	-1193	-0-	4561	2	105	9	Y	95	5	8			112
04	5670	X	5019	-0-	-651	-0-	4980	2	39	9	Y	35	2	8			145
05	5859	X	4454	-0-	-1405	-0-	236	1	4218	2	Y	-0-					145
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	225	1	3869	2	Y	63	2	8			206
							69	9									
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	248	1	5642	2	Y	30	174	1			62
							33	9									
*08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	248	1	5713	2	Y	53					115
							58	9									

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	726	1	6480	2	Y	77	184	1	49	8	7
							85	9									
04	7020	X	6881	-0-	-139	-0-	749	1	6011	2	Y	110	22	8			95
							121	9									
05	7254	X	6659	-0-	-595	-0-	771	1	5857	2	Y	28					123
							31	9									
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	750	1	5641	2	Y	136	178	1	26	8	55
							150	9									
07	6975	X	6532	-0-	-443	-0-	775	1	5678	2	Y	72					127
							79	9									
08	6975	X	6718	-0-	-257	-0-	773	1	5859	2	Y	78					205
							86	9									

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

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

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10729	2	219	9	Y	199	187	1	28	8	169
04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	9989	2	196	9	Y	178	183	1	15	8	149
05	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13197	2	151	9	Y	137					286
06	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15484	2	153	9	Y	139	172	1	32	8	221
07	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	1068	1	15374	2	Y	130	167	1	17	8	167
							143	9									
*08	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	5270	1	14708	2	Y	136	14	8			289
							150	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6236	2	230	9	Y	209	234	1	7	8	153
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	465	1	6422	2	Y	205	171	1	4	8	183
							226	9									
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	505	1	6546	2	Y	178	172	1			189
							196	9									
06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	475	1	6116	2	Y	99	175	1	7	8	106
							109	9									
07	7130	X	7100	-0-	-30	-0-	493	1	6456	2	Y	137	180	1	2	8	61
							151	9									
08	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	462	1	6328	2	Y	167	177	1	2	8	49
							184	9									

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

03	11191	X	7695	-0-	-3496	-0-	7627	2	68	9	N	62	181	1	2	8	132
04	10830	X	6064	-0-	-4766	-0-	6006	2	58	9	N	53					185
05	11191	X	9715	-0-	-1476	-0-	9624	2	91	9	N	83					268
06	8850	X	5711	-0-	-3139	-0-	5667	2	44	9	N	40	170	1	1	8	137
07	7688	X	5929	-0-	-1759	-0-	5883	2	46	9	N	42					179
08	9703	X	8966	-0-	-737	-0-	8912	2	54	9	N	49					228

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					105
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					105
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					105
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					105
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

03	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	106	1	1656	2	Y	5					30
							6	9									
04	1920	N	1480	-0-	-440	-0-	192	1	1202	2	Y	78					108
							86	9									
05	1581	N	859	-0-	-722	-0-	48	1	810	2	Y	1	1	8			108
							1	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	16	1	1092	2	Y	54	149	1			13
							59	9									
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	16	1	1734	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
*08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					13

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

03	10385	X	8807	-0-	-1578	-0-	8508	2	299	9	Y	272	174	1	4	8	154
04	10050	X	8034	-0-	-2016	-0-	7859	2	175	9	Y	159	170	1	2	8	141
05	10168	X	9330	-0-	-838	-0-	9033	2	297	9	Y	270	352	1			59
06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8549	2	259	9	Y	235	170	1	5	8	119
07	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9204	2	271	9	Y	246	157	1	2	8	206
*08	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8497	2	268	9	Y	244	359	1	2	8	89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			Y	-0-					40
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	625	1	8	9	Y	7	7	8			40
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	1	4	9	Y	4	4	8			40
*12	620	N	21	-0-	-599	-0-	20	1	1	9	Y	1	1	8			40
*01	620	N	25	-0-	-595	-0-	25	1			Y	-0-					40
*02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					40
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					40
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			5

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

03	6634	X	4801	-0-	-1833	-0-	4662	2	139	9	Y	126	174	1	14	8	73
04	6420	X	6271	-0-	-149	-0-	6142	2	129	9	Y	117	7	8			183
05	6634	X	5299	-0-	-1335	-0-	5188	2	111	9	Y	101	167	1			117
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3124	2	131	9	Y	119	169	1	17	8	50
07	6355	X	4815	-0-	-1540	-0-	465	1	4223	2	Y	115	8	8			157
							127	9									
08	6355	X	4051	-0-	-2304	-0-	3929	2	122	9	Y	111	163	1	7	8	98

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

03	14973	X	13645	-0-	-1328	-0-	725	1	12691	2	Y	208	127	8			223
							229	9									
04	14490	X	13740	-0-	-750	-0-	722	1	12951	2	Y	61	182	1			102
							67	9									
05	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	756	1	14557	2	Y	154	58	8			198
							169	9									
06	28009	X	28009	-0-	-0-	-0-	692	1	27162	2	Y	141	64	8			275
							155	9									
07	14136	X	11673	-0-	-2463	-0-	763	1	10862	2	Y	44	172	1			147
							48	9									
08	14136	X	12098	-0-	-2038	-0-	775	1	11254	2	Y	63					210
							69	9									

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	155	1	4011	2	Y	314	183	1	1	8	205
							345	9									
04	4200	X	3841	-0-	-359	-0-	150	1	3467	2	Y	204	339	1	1	8	69
							224	9									
05	4340	X	3960	-0-	-380	-0-	155	1	3568	2	Y	215	171	1	1	8	112
							237	9									
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	150	1	3652	2	Y	257	157	1	3	8	209
							283	9									
07	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	155	1	3350	2	Y	209	326	1	7	8	85
							230	9									
08	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	155	1	3242	2	Y	249	182	1	3	8	149
							274	9									

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

03	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4124	2	78	9	Y	71					115
04	4380	X	4071	-0-	-309	-0-	3997	2	74	9	Y	67					182
05	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	3958	2	72	9	Y	65	173	1			74
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3888	2	68	9	Y	62	1	8			135
07	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3800	2	59	9	Y	54	169	1			20
08	4123	X	3936	-0-	-187	-0-	3871	2	65	9	Y	59					79

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	7073	-0-	-801	-0-	6961	2	112	9	Y	102					137
04	7620	X	7098	-0-	-522	-0-	6998	2	100	9	Y	91	105	1			123
05	7874	X	6938	-0-	-936	-0-	6841	2	97	9	Y	88	169	1			42
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6619	2	87	9	Y	79	1	8			120
07	7223	X	6871	-0-	-352	-0-	6782	2	89	9	Y	81	166	1	2	8	33
08	7223	X	6904	-0-	-319	-0-	6804	2	100	9	Y	91	1	8			123

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

03	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	1110	1	12551	2	Y	157	184	1			175
							173	9									
04	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	150	1	12267	2	Y	144	179	1			140
							158	9									
05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	155	1	12771	2	Y	155	180	1			115
							171	9									
06	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	150	1	12412	2	Y	135	175	1			75
							149	9									
07	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	1209	1	12745	2	Y	159	159	1			75
							175	9									
08	12834	X	11591	-0-	-1243	-0-	155	1	11262	2	Y	158					233
							174	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

03	5983	X	5093	-0-	-890	-0-	17	1	4995	2	Y	74					166
							81	9									
04	5790	X	5761	-0-	-29	-0-	16	1	5671	2	Y	67	182	1			51
							74	9									
05	5983	X	5210	-0-	-773	-0-	17	1	5039	2	Y	140	166	1			25
							154	9									
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	17	1	6631	2	Y	53					78
							58	9									
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	17	1	5839	2	Y	53					131
							58	9									
*08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	17	1	6069	2	Y	72	152	1			51
							79	9									

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

03	16337	X	14042	-0-	-2295	-0-	17	1	13862	2	Y	148	176	1			92
							163	9									
04	15810	X	15303	-0-	-507	-0-	17	1	15118	2	Y	153	170	1			75
							168	9									
05	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	17	1	16258	2	Y	158	163	1			70
							174	9									
06	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	17	1	15651	2	Y	155	168	1			57
							171	9									
07	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	17	1	16697	2	Y	147	161	1			43
							162	9									
*08	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	17	1	16760	2	Y	140					183
							154	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	7241	-0-	-1005	-0-	155 101	1 9	6985	2	Y	92	2	8			174
04	7980	X	7284	-0-	-696	-0-	150 128	1 9	7006	2	Y	116	184	1	1	8	105
05	8246	X	7387	-0-	-859	-0-	155 91	1 9	7141	2	Y	83					188
06	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	150 84	1 9	6889	2	Y	76	169	1	3	8	92
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	155 87	1 9	7818	2	Y	79	1	8			170
*08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	155 103	1 9	8299	2	Y	94	178	1	1	8	85

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	9611	-0-	-278	-0-	854 314	1 9	8443	2	N	285	356	1	28	8	90
04	9570	X	9541	-0-	-29	-0-	1026 279	1 9	8236	2	N	254	173	1	14	8	157
05	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	1046 294	1 9	8568	2	N	267	180	1			244
06	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1021 259	1 9	8321	2	N	235	374	1	34	8	71
07	9858	X	9845	-0-	-13	-0-	972 260	1 9	8613	2	N	236	159	1	17	8	131
08	9920	X	9856	-0-	-64	-0-	1054 306	1 9	8496	2	N	278	324	1	15	8	70

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

03	744	N	709	-0-	-35	-0-	705	2	4	9	N	4	3	1			15
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	14	1			2
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					2
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					2
07	744	N	571	-0-	-173	-0-	568	2	3	9	N	3					5
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	608	2	3	9	N	3					8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3726	2	166	9	N	151	1	8			176
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3668	2	152	9	N	138	169	1	1	8	144
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3711	2	157	9	N	143	173	1			114
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3494	2	142	9	N	129	170	1	2	8	71
07	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3518	2	142	9	N	129	1	8			199
08	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3480	2	143	9	N	130	182	1	1	8	146

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

03	6386	X	5549	-0-	-837	-0-	1054	1	4349	2	N	133	183	1	12	8	86
							146	9									
04	6180	X	4361	-0-	-1819	-0-	555	1	3641	2	N	150	172	1	7	8	57
							165	9									
05	5921	X	3594	-0-	-2327	-0-	549	1	2894	2	N	137	173	1			21
							151	9									
06	5730	X	4375	-0-	-1355	-0-	536	1	3686	2	N	139	16	8			144
							153	9									
07	5921	X	3944	-0-	-1977	-0-	500	1	3304	2	N	127	184	1	10	8	77
							140	9									
08	5549	X	4926	-0-	-623	-0-	586	1	4212	2	N	116	9	8			184
							128	9									

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

03	2821	X	2377	-0-	-444	-0-	2315	2	62	9	Y	56	7	8			123
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2519	2	55	9	Y	50	4	8			169
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2495	2	50	9	Y	45	165	1			49
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1460	2	46	9	Y	42	8	8			83
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	484	1	2312	2	Y	44	4	8			123
							48	9									
08	2542	N	2054	-0-	-488	-0-	2011	2	43	9	Y	39	3	8			159

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	709	1	3714	2	N	144	169	1	13	8	91
							158	9									
04	4020	X	3719	-0-	-301	-0-	750	1	2846	2	N	112	7	8			196
							123	9									
05	4495	X	3478	-0-	-1017	-0-	744	1	2633	2	N	92	164	1			124
							101	9									
06	4440	X	3182	-0-	-1258	-0-	686	1	2389	2	N	97	171	1	14	8	36
							107	9									
07	4588	X	3263	-0-	-1325	-0-	718	1	2439	2	N	96	1	1	7	8	124
							106	9									
08	4588	X	3101	-0-	-1487	-0-	775	1	2199	2	N	115	175	1	6	8	58
							127	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

03	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	1581	1	4940	2	N	313	362	1	27	8	102
						344	9									
04	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	1499	1	6290	2	N	296	177	1	14	8	207
						326	9									
05	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	1558	1	4552	2	N	270	347	1			130
						297	9									
06	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	1478	1	4186	2	N	294	199	1	28	8	197
						323	9									
07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	1581	1	2908	2	N	230	186	1	14	8	227
						253	9									
*08	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	1581	1	3647	2	N	242	362	1	12	8	95
						266	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

03	5859 X	4794	-0-	-1065	-0-	4659	2	135	9	N	123	17	8			139
04	6000 X	3960	-0-	-2040	-0-	3881	2	79	9	N	72	163	1	9	8	39
05	6200 X	5743	-0-	-457	-0-	5657	2	86	9	N	78					117
06	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6193	2	143	9	N	130	167	1	15	8	65
07	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	476	1	5827	2	N	108	6	8			167
						119	9									
08	5735 X	5296	-0-	-439	-0-	5198	2	98	9	N	89	166	1	11	8	79

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	1322	1	8912	2	Y	268	178	1	45	8	228
							295	9									
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1291	1	8482	2	Y	229	182	1	24	8	251
							252	9									
05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1333	1	8080	2	Y	161	339	1			73
							177	9									
06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	1246	1	8265	2	Y	177	22	8			228
							195	9									
07	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	1099	1	9045	2	Y	157	177	1			208
							173	9									
*08	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	1041	1	8996	2	Y	168	164	1			212
							185	9									

MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7221	2	218	9	N	198	179	1	41	8	178
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6648	2	209	9	N	190	169	1	23	8	176
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5493	2	185	9	N	168	176	1			168
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3412	2	232	9	N	211	164	1	45	8	170
07	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	1456	1	4471	2	N	193	22	8			341
							212	9									
*08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4399	2	207	9	N	188	325	1	19	8	185

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 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
03	1829	N	1298	-0-	-531	-0-	19	1	1250	2	Y	26	21	1			30
							29	9									
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	38	1	2271	2	Y	29	31	1			28
							32	9									
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	10	1	2728	2	Y	30	25	1			33
							33	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	7	1	1637	2	Y	28	30	1			31
							31	9									
07	2387	N	1325	-0-	-1062	-0-	1284	2	41	9	Y	37	32	1			36
08	2387	N	575	-0-	-1812	-0-	562	2	13	9	Y	12	30	1			18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	1649	1	1876	2	Y	122	154	1			147
							134	9									
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	1614	1	3720	2	Y	165	152	1			160
							182	9									
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	1577	1	2098	2	Y	126	145	1			141
							139	9									
06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	1480	1	4344	2	Y	133	129	1			145
							146	9									
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	1450	1	3790	2	Y	171	151	1			165
							188	9									
*08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	1413	1	4310	2	Y	103	140	1			128
							113	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	771	1	7527	2	N	211	352	1			205
							232	9									
04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	703	1	7311	2	N	182	179	1			208
							200	9									
05	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	700	1	7067	2	N	161	179	1			190
							177	9									
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	750	1	7044	2	N	153	157	1			186
							168	9									
07	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	775	1	7188	2	N	167					353
							184	9									
08	7750	X	7588	-0-	-162	-0-	729	1	6699	2	N	145	351	1			147
							160	9									

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	229	1	9015	2	N	99	198	1			131
							109	9									
04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	240	1	8645	2	N	66					197
							73	9									
05	8587	X	8233	-0-	-354	-0-	248	1	7902	2	N	75					272
							83	9									
06	8400	X	7053	-0-	-1347	-0-	239	1	6780	2	N	31	188	1			115
							34	9									
07	8680	X	7841	-0-	-839	-0-	242	1	7584	2	N	14					129
							15	9									
08	8680	X	7629	-0-	-1051	-0-	248	1	7334	2	N	43					172
							47	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1521	1	3571	2	N	146	366	1			187
							161	9									
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	1471	1	4152	2	N	87					274
							96	9									
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	1550	1	4473	2	N	75					349
							83	9									
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1500	1	3811	2	N	119	189	1			279
							131	9									
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1520	1	3441	2	N	67					346
							74	9									
*08	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1550	1	127	9	N	115					461

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

03	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	62	1	10361	2	N	84	194	1			236
							92	9									
04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	77	1	8753	2	N	217	369	1			84
							239	9									
05	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	72	1	9587	2	N	159	171	1			72
							175	9									
06	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	29	1	9696	2	N	161	184	1			49
							177	9									
*07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	2	1	8471	2	N	140					189
							154	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

03	4061	X	3331	-0-	-730	-0-	3281	2	50	9	N	45	194	1			36
04	3660	X	2907	-0-	-753	-0-	2816	2	91	9	N	83					119
05	2728	X	2304	-0-	-424	-0-	2294	2	10	9	N	9					128
06	3210	X	2410	-0-	-800	-0-	2359	2	51	9	N	46					174
07	3317	X	2498	-0-	-819	-0-	2466	2	32	9	N	29					203
08	3317	X	2378	-0-	-939	-0-	2368	2	10	9	N	9	179	1			33

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

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
03	31332	X	31332	-0-	-0-	-0-	1188	1	29230	2	N	831	741	1	104	8	204
							914	9									
04	29820	X	28886	-0-	-934	-0-	1163	1	26858	2	N	786	887	1	61	8	42
							865	9									
05	30473	X	28356	-0-	-2117	-0-	1203	1	26365	2	N	716	680	1			78
							788	9									
06	30330	X	27611	-0-	-2719	-0-	1037	1	25803	2	N	701	552	1	57	8	170
							771	9									
07	31341	X	26246	-0-	-5095	-0-	1049	1	24594	2	N	548	539	1			179
							603	9									
08	31341	X	25103	-0-	-6238	-0-	1054	1	23443	2	N	551	713	1			17
							606	9									

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

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
03	60822	X	41973	-0-	-18849	-0-	42	1	41430	2	N	455	348	1	79	8	148
							501	9									
04	57570	X	53752	-0-	-3818	-0-	143	1	53108	2	N	455	537	1	33	8	33
							501	9									
05	55986	X	51897	-0-	-4089	-0-	151	1	51181	2	N	514	522	1			25
							565	9									
06	53130	X	47743	-0-	-5387	-0-	50	1	47139	2	N	504	358	1	45	8	126
							554	9									
07	55552	X	48659	-0-	-6893	-0-	9	1	48096	2	N	504	540	1	23	8	67
							554	9									
08	55552	X	46508	-0-	-9044	-0-	45878	2	630	9	N	573	363	1	43	8	234

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631

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
03	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	434	1	23664	2	N	541	599	1			258
							595	9									
04	27792	X	27792	-0-	-0-	-0-	420	1	26781	2	N	537	514	1			281
							591	9									
05	28913	X	28913	-0-	-0-	-0-	434	1	27656	2	N	748	881	1			148
							823	9									
06	28458	X	28458	-0-	-0-	-0-	420	1	27264	2	N	704	362	1			490
							774	9									
07	27652	X	27652	-0-	-0-	-0-	434	1	26475	2	N	675	862	1			303
							743	9									
*08	26914	X	26914	-0-	-0-	-0-	434	1	25810	2	N	609	697	1			215
							670	9									

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535

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
03	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	441	1	21552	2	N	277	354	1			128
							305	9									
04	20190	X	15724	-0-	-4466	-0-	420	1	15130	2	N	158	178	1			108
							174	9									
05	21235	X	13974	-0-	-7261	-0-	434	1	13363	2	N	161	176	1			93
							177	9									
06	21570	X	18108	-0-	-3462	-0-	420	1	17464	2	N	204	168	1			129
							224	9									
07	22289	X	17135	-0-	-5154	-0-	434	1	16492	2	N	190	158	1			161
							209	9									
08	22289	X	17670	-0-	-4619	-0-	434	1	17064	2	N	156	175	1			142
							172	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1768	2	102	9	N	93	115	1			65
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					65
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					65
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					65
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					65
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					65

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63457	X	40258	-0-	-23199	-0-	1658 465	1 9	38135	2	N	423	426	1			152
04	46260	X	41375	-0-	-4885	-0-	40957	2	418	9	N	380	357	1			175
05	47802	X	45851	-0-	-1951	-0-	45520	2	331	9	N	301	344	1			132
06	46260	X	45509	-0-	-751	-0-	45180	2	329	9	N	299	336	1			95
07	47306	X	44515	-0-	-2791	-0-	44142	2	373	9	N	339	355	1			79
08	45849	X	43162	-0-	-2687	-0-	42686	2	476	9	N	433	358	1			154

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104904	X	87037	-0-	-17867	-0-	85616	2	1421	9	N	1292	1407	1			193
04	101520	X	81671	-0-	-19849	-0-	80371	2	1300	9	N	1182	1260	1			115
05	104904	X	84845	-0-	-20059	-0-	83554	2	1291	9	N	1174	1162	1			127
06	84240	X	76790	-0-	-7450	-0-	75605	2	1185	9	N	1077	981	1			223
07	87048	X	75636	-0-	-11412	-0-	74393	2	1243	9	N	1130	1236	1			117
08	87048	X	74878	-0-	-12170	-0-	73684	2	1194	9	N	1085	904	1			298

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84227	X	71114	-0-	-13113	-0-	70139	2	975	9	N	886	894	1			235
04	90630	X	73067	-0-	-17563	-0-	72091	2	976	9	N	887	1054	1			68
05	93651	X	73218	-0-	-20433	-0-	72244	2	974	9	N	885	741	1			212
06	90630	X	68196	-0-	-22434	-0-	67301	2	895	9	N	814	796	1			230
07	92597	X	65740	-0-	-26857	-0-	64891	2	849	9	N	772	852	1			150
08	75516	X	62566	-0-	-12950	-0-	61711	2	855	9	N	777	677	1			250

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11641 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370281	X	65876	-0-	-304405	-0-	64718	2	1158	9	N	1053	1050	1			98
04	70860	X	57919	-0-	-12941	-0-	57027	2	892	9	N	811	671	1			238
05	73222	X	54334	-0-	-18888	-0-	53508	2	826	9	N	751	876	1			113
06	70860	X	48334	-0-	-22526	-0-	47565	2	769	9	N	699	709	1			103
07	73222	X	45710	-0-	-27512	-0-	44983	2	727	9	N	661	701	1			63
08	65875	X	NO RPT	-0-	-65875	-0-					N	NO RPT					63

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12074 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	555386	X	105634	-0-	-449752	-0-	104036	2	1598	9	N	1453	1567	1			173
04	113700	X	92534	-0-	-21166	-0-	91225	2	1309	9	N	1190	1240	1			123
05	117490	X	88489	-0-	-29001	-0-	87319	2	1170	9	N	1064	854	1			333
06	113700	X	79088	-0-	-34612	-0-	78068	2	1020	9	N	927	1068	1			192
07	117490	X	75839	-0-	-41651	-0-	74867	2	972	9	N	884	901	1			175
08	105648	X	NO RPT	-0-	-105648	-0-					N	NO RPT					175

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

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

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

03	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	3096	3	57	9	N	52	192	1			112
04	3180	X	2461	-0-	-719	-0-	2414	3	47	9	N	43					155
05	3286	X	2585	-0-	-701	-0-	2522	3	63	9	N	57					212
06	2910	X	2233	-0-	-677	-0-	2191	3	42	9	N	38					250
07	3162	X	2005	-0-	-1157	-0-	1991	3	14	9	N	13					263
08	3162	X	1956	-0-	-1206	-0-	1921	3	35	9	N	32					295

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

03	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	16391	3	141	9	N	128	180	1			232
04	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	16036	3	145	9	N	132	170	1			194
05	16616	X	15099	-0-	-1517	-0-	14997	3	102	9	N	93					287
06	16080	X	15618	-0-	-462	-0-	15505	3	113	9	N	103	189	1			201
07	16616	X	13812	-0-	-2804	-0-	13738	3	74	9	N	67					268
08	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT					268

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					49
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	150	3	50	9	N	45					94
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					94
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					94
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	146	3	52	9	N	47					141
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					141

MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2022 - WELL PLUGGED 7/14/2022

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

03	6665	X	4879	-0-	-1786	-0-	4703	3	176	9	N	160	190	1			94
04	6450	X	4504	-0-	-1946	-0-	4438	3	66	9	N	60					154
05	6665	X	5743	-0-	-922	-0-	5633	3	110	9	N	100					254
06	6450	X	5853	-0-	-597	-0-	5642	3	211	9	N	192	190	1			256
07	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5590	3	64	9	N	58	189	1			125
*08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5700	3	57	9	N	52					177

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

03	2201	X	1365	-0-	-836	-0-	1354	3	11	9	N	10					150
04	1650	X	1556	-0-	-94	-0-	1534	3	22	9	N	20					170
05	1705	X	1388	-0-	-317	-0-	1349	3	39	9	N	35					205
06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1208	3	24	9	N	22					227
07	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	1305	3	8	9	N	7					234
08	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	1086	3	14	9	N	13					247

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	-0-					143
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-					143
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	31	1	820	2	N	-0-					143
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	775	2	N	-0-					143
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-					143
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	N	-0-					143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					59
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					59
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					59
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					59
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	28 42	1 9	880	2	N	38					176
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	843	2	N	15					191
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	865	2	N	12					203
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	30 40	1 9	824	2	N	36					239
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31 30	1 9	869	2	N	27					266
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	872	2	N	25	191	1			100

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	28 14	1 9	1371	2	N	13					153
04	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	26 21	1 9	1214	2	N	19					172
05	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	30 31	1 9	1272	2	N	28					200
06	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	27 22	1 9	1139	2	N	20					220
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	28 6	1 9	1082	2	N	5					225
08	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	31 21	1 9	1280	2	N	19					244

PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	547	2	N	7					161
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	588	2	N	13					174
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31 56	1 9	574	2	N	51					225
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	N	-0-					225
07	651	N	251	-0-	-400	-0-	14	1	237	2	N	-0-					225
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					225

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	31	1	3543	2	N	90	187	1			198
							99	9									
04	3630	X	3518	-0-	-112	-0-	30	1	3399	2	N	81					279
							89	9									
05	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	31	1	3542	2	N	69	192	1			156
							76	9									
06	3570	X	3519	-0-	-51	-0-	30	1	3406	2	N	75					231
							83	9									
07	3658	X	3623	-0-	-35	-0-	31	1	3505	2	N	79	190	1			120
							87	9									
08	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	31	1	3491	2	N	74					194
							81	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B DENY	-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

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					64
04	990	N	825	-0-	-165	-0-	822	2	3	9	N	3					67
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	N	12	67	1			12
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					12
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					12
08	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					12

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	938	2	14	9	N	13					219
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	N	1	191	1			29
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5					34
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					34
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					34
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	N	1					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 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
03	1023	X	580	-0-	-443	-0-	579	2	1	9	Y	1					38
04	990	X	764	-0-	-226	-0-	757	2	7	9	Y	6					44
05	1023	X	795	-0-	-228	-0-	794	2	1	9	Y	1					45
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			Y	-0-					45
07	775	N	432	-0-	-343	-0-	432	2			Y	-0-					45
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	Y	7					52

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 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
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-	83	1			15
04	450	N	162	-0-	-288	-0-	162	2			Y	-0-					15
05	558	N	163	-0-	-395	-0-	163	2			Y	-0-					15
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-	1	5			14
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			Y	-0-					14
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					14

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 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
03	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			Y	-0-					1
04	1080	N	756	-0-	-324	-0-	756	2			Y	-0-					1
05	1116	N	657	-0-	-459	-0-	657	2			Y	-0-					1
06	780	N	343	-0-	-437	-0-	343	2			Y	-0-					1
07	775	N	254	-0-	-521	-0-	254	2			Y	-0-					1
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					1

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					2
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					3
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					3
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					3
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	214	2	1	9	Y	1					4
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	366	2	9	9	Y	8					12

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 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
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	640	2	22	9	Y	20	95	1			87
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	652	2	22	9	Y	20					107
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	731	2	25	9	Y	23					130
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	557	2	15	9	Y	14					144
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	773	2	22	9	Y	20	90	1			74
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	635	2	13	9	Y	12					86

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 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
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	789	2	10	9	Y	9					29
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					29
05	775	N	292	-0-	-483	-0-	291	2	1	9	Y	1	26	1			4
06	840	X	490	-0-	-350	-0-	490	2			Y	-0-					4
07	930	X	544	-0-	-386	-0-	544	2			Y	-0-					4
08	899	X	595	-0-	-304	-0-	595	2			Y	-0-					4

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 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
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	992	1	1143	2	N	7	167	1			55
							8	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	960	1	531	2	N	-0-					55
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	992	1	814	2	N	32					87
							35	9									
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	960	1	316	2	N	-0-					87
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	992	1	1353	2	N	18					105
							20	9									
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	992	1	222	2	N	28					133
							31	9									

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1					50
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	216	2	6	9	Y	5					55
05	341	N	190	-0-	-151	-0-	188	2	2	9	Y	2					57
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					57
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3					60
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	356	2	10	9	Y	9					69

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	573	-0-	-264	-0-	573	2			Y	-0-					61
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					61
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					61
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	2			Y	-0-					61
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					61
08	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	2			Y	-0-					61

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	8090	-0-	-311	-0-	928	1	7043	2	Y	108					142
							119	9									
04	8130	X	7842	-0-	-288	-0-	916	1	6806	2	Y	109	115	1			136
							120	9									
05	8401	X	4719	-0-	-3682	-0-	895	1	3747	2	Y	70	115	1			91
							77	9									
06	7830	X	3667	-0-	-4163	-0-	889	1	2713	2	Y	59	112	1			38
							65	9									
07	8091	X	3069	-0-	-5022	-0-	866	1	2138	2	Y	59					97
							65	9									
*08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	406	1	8611	2	Y	92	113	1			76
							101	9									

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	T. A.		-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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					187
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					187
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					187
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					187
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					187
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					187

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

03	527	X	331	-0-	-196	-0-	322	2	9	9	Y	8					51
04	510	X	279	-0-	-231	-0-	277	2	2	9	Y	2					53
05	527	X	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					53
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					53
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					53
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					53

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

03	868	X	552	-0-	-316	-0-	546	2	6	9	Y	5					66
04	870	X	845	-0-	-25	-0-	834	2	11	9	Y	10					76
05	899	X	554	-0-	-345	-0-	537	2	17	9	Y	15	54	1			37
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					37
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	Y	7					44
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	Y	4					48

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

03	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	2			Y	-0-					71
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					71
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			Y	-0-					71
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					71
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			Y	-0-					71
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					71

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	795	2	45	9	Y	41					208
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	601	2	26	9	Y	24					232
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	636	2	14	9	Y	13					245
06	810	N	556	-0-	-254	-0-	527	2	29	9	Y	26	191	1			80
07	651	N	522	-0-	-129	-0-	502	2	20	9	Y	18					98
08	651	N	431	-0-	-220	-0-	388	2	43	9	Y	39					137

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-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

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-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

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					95
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					95
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					95
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					95
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					95
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					95

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					96

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					160
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					160
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	784	2	9	9	Y	8					168
06	480	X	396	-0-	-84	-0-	396	2			Y	-0-					168
07	837	X	250	-0-	-587	-0-	237	2	13	9	Y	12					180
08	837	X	269	-0-	-568	-0-	247	2	22	9	Y	20					200

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

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

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

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

HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 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
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	327	2	20	9	Y	18					59
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	182	2	13	9	Y	12	37	1			34
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	212	2	41	9	Y	37					71
06	330	N	174	-0-	-156	-0-	165	2	9	9	Y	8	42	1			37
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	187	2	12	9	Y	11	26	1			22
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	200	2	8	9	Y	7					29

PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6					53
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	780	2	25	9	Y	23					76
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9	9	Y	8					84
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	640	2	10	9	Y	9	41	1			52
07	837	N	214	-0-	-623	-0-	214	2			Y	-0-					52
08	775	N	347	-0-	-428	-0-	340	2	7	9	Y	6					58

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			27

VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					57
04	120	X	33	-0-	-87	-0-	33	2			Y	-0-					57
05	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					57
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					57
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					57
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					57

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	X	31	-0-	-217	-0-	30	2	1	9	Y	1					120
04	240	X	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					120
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					120
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					120
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					120
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					120

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-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-

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					37
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					37
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					37
06	1710	N	783	-0-	-927	-0-	783	2			Y	-0-					37
07	1116	N	794	-0-	-322	-0-	794	2			Y	-0-					37
08	1054	N	748	-0-	-306	-0-	748	2			Y	-0-					37

WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					174
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					174
05	682	N	359	-0-	-323	-0-	359	2			Y	-0-	125	1			49
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					49
07	651	N	206	-0-	-445	-0-	206	2			Y	-0-					49
08	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			Y	-0-					49

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					20
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					20
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					20
06	630	X	328	-0-	-302	-0-	328	2			Y	-0-					20
07	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					20
*08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					20

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

03	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			Y	-0-					22
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					22
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			Y	-0-					22
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					22
07	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			Y	-0-					22
08	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-					22

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

03	589	X	353	-0-	-236	-0-	350	2	3	9	Y	3					133
04	570	X	530	-0-	-40	-0-	502	2	28	9	Y	25					158
05	589	X	351	-0-	-238	-0-	349	2	2	9	Y	2					160
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					160
07	558	N	219	-0-	-339	-0-	217	2	2	9	Y	2					162
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	819	2	30	9	Y	27					189

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

03	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			Y	-0-					59
04	1200	N	859	-0-	-341	-0-	859	2			Y	-0-					59
05	1240	N	856	-0-	-384	-0-	856	2			Y	-0-					59
06	1170	N	502	-0-	-668	-0-	502	2			Y	-0-					59
07	899	N	253	-0-	-646	-0-	253	2			Y	-0-					59
08	868	N	322	-0-	-546	-0-	322	2			Y	-0-					59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-	41	1			8
04	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	2			Y	-0-					8
05	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			Y	-0-	1	5			7
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					7
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					7
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					7

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	Y	1					155
04	1050	N	636	-0-	-414	-0-	636	2			Y	-0-					155
05	1147	N	433	-0-	-714	-0-	433	2			Y	-0-					155
06	1410	N	254	-0-	-1156	-0-	254	2			Y	-0-					155
07	651	N	212	-0-	-439	-0-	171	2	41	9	Y	37					192
08	434	N	212	-0-	-222	-0-	199	2	13	9	Y	12					204

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					9
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					9
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					9
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					9
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-					9
08	682	N	255	-0-	-427	-0-	255	2			Y	-0-					9

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

03	2418	X	1710	-0-	-708	-0-	1676	2	34	9	Y	31					126
04	2340	X	1179	-0-	-1161	-0-	1150	2	29	9	Y	26					152
05	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1480	2	14	9	Y	13					165
06	1650	X	1199	-0-	-451	-0-	1181	2	18	9	Y	16					181
07	1705	X	997	-0-	-708	-0-	971	2	26	9	Y	24	162	1			43
08	1705	X	1180	-0-	-525	-0-	1156	2	24	9	Y	22					65

DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	541	2	4	9	Y	4					86
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	370	2	9	9	Y	8					94
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3					97
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	399	2	3	9	Y	3	46	1			54
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	313	2	1	9	Y	1					55
08	496	N	301	-0-	-195	-0-	298	2	3	9	Y	3					58

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		233	-0-	233	1725	233	2			Y	-0-					-0-
04	2242	X	517	-0-	-1725	-0-	488	2	29	9	Y	26					26
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	Y	7					33
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	Y	6					39
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	851	2	10	9	Y	9					48
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					48

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

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

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		1421	-0-	1421	1421	1246	2	175	9	N	159					214
05	T. A.		314	-0-	314	1735	313	2	1	9	N	1	156	1			59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1735					N	-0-					59
07	1735	X	-0-	-0-	-1735	-0-					N	-0-					59
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	582	2	68	9	N	62					121

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 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
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					54
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	164	2	24	9	Y	22					76
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	Y	4					80
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	97	2	1	9	Y	1					81
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	139	2	17	9	Y	15					96
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	105	2	7	9	Y	6					102

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

03	837	N	725	-0-	-112	-0-	653	2	72	9	Y	65					259
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1019	2	58	9	Y	53	155	1			157
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1387	2	114	9	Y	104					261
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1347	2	54	9	Y	49	125	1			185
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1394	2	120	9	Y	109	167	1			127
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1347	2	63	9	Y	57					184

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					41
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					41
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					41
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	70	2	89	9	N	81					122
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					122
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					122

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 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
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	N	6	88	1			18
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					18
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					18
06	600	N	181	-0-	-419	-0-	181	2			N	-0-					18
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	396	2	2	9	N	2					20
08	713	N	499	-0-	-214	-0-	497	2	2	9	N	2					22

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 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
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					45
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					45
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					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	-0-					45

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2027	2	76	9	Y	69					184
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1172	2	40	9	Y	36					220
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	851	2	18	9	Y	16	188	1			48
06	1800	N	537	-0-	-1263	-0-	529	2	8	9	Y	7					55
07	1240	N	742	-0-	-498	-0-	739	2	3	9	Y	3					58
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1286	2	30	9	Y	27					85

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY		-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

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					27
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					27
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					27
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					27
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					27
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	N	1					28

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					69
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1					70
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	N	5					75
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					75
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1744	2	8	9	N	7					82
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					82

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
05	T. A.		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					185
06	14B2	EXT	164	-0-	164	322	164	2			Y	-0-					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-					185
*08	322	X	-0-	-0-	-322	-0-					Y	-0-					185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

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

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

03	5270	X	4839	-0-	-431	-0-	928	1	3832	2	Y	72					95
							79	9									
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	916	1	3896	2	Y	73	77	1			91
							80	9									
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	980	1	3360	2	Y	51	77	1			65
							56	9									
06	4680	X	4551	-0-	-129	-0-	892	1	3616	2	Y	39	79	1			25
							43	9									
07	5053	X	4596	-0-	-457	-0-	932	1	3617	2	Y	43					68
							47	9									
08	5053	X	4242	-0-	-811	-0-	426	1	3746	2	Y	64	79	1			53
							70	9									

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 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
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					26
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1163	2	70	9	Y	64					90
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1256	2	47	9	Y	43					133
06	1440	N	1093	-0-	-347	-0-	1064	2	29	9	Y	26					159
07	1271	N	700	-0-	-571	-0-	683	2	17	9	Y	15					174
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1220	2	14	9	Y	13					187

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 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
03	1333	X	576	-0-	-757	-0-	576	2			Y	-0-					94
04	630	X	318	-0-	-312	-0-	318	2			Y	-0-					94
05	651	X	278	-0-	-373	-0-	278	2			Y	-0-					94
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					94
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					94
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	307	2	28	9	Y	25					119

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 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
03	1860	N	810	-0-	-1050	-0-	810	2			Y	-0-					88
04	1800	N	761	-0-	-1039	-0-	761	2			Y	-0-					88
05	1302	N	578	-0-	-724	-0-	578	2			Y	-0-					88
06	2550	X	308	-0-	-2242	-0-	308	2			Y	-0-					88
07	1302	X	595	-0-	-707	-0-	575	2	20	9	Y	18					106
*08	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1011	2	18	9	Y	16					122

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	908	-0-	-208	-0-	871	2	37	9	Y	34					106
04	1110	N	853	-0-	-257	-0-	846	2	7	9	Y	6					112
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1013	2	39	9	Y	35	124	1			23
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	758	2	12	9	Y	11					34
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					34
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-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-

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

03	961	N	930	-0-	-31	-0-	895	2	35	9	Y	32					95
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1244	2	54	9	Y	49					144
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	Y	10					154
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1302	2	7	9	Y	6					160
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1543	2	11	9	Y	10					170
08	1457	X	1261	-0-	-196	-0-	1261	2			Y	-0-					170

WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-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-

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-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-

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-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-

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

03	1581	X	641	-0-	-940	-0-	637	2	4	9	Y	4					170
04	1380	X	974	-0-	-406	-0-	971	2	3	9	Y	3					173
05	930	X	653	-0-	-277	-0-	653	2			Y	-0-	134	1			39
06	900	X	618	-0-	-282	-0-	608	2	10	9	Y	9					48
07	1023	X	860	-0-	-163	-0-	851	2	9	9	Y	8					56
08	992	X	920	-0-	-72	-0-	916	2	4	9	Y	4					60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-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

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	Y	5					5
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2					7
06	1860	X	578	-0-	-1282	-0-	576	2	2	9	Y	2					9
07	1922	X	744	-0-	-1178	-0-	742	2	2	9	Y	2	8	1			3
08	1922	X	648	-0-	-1274	-0-	642	2	6	9	Y	5					8

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	Y	4					22
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	855	2	20	9	Y	18					40
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	Y	3					43
06	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	2			Y	-0-					43
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	Y	10					53
08	1240	N	888	-0-	-352	-0-	874	2	14	9	Y	13					66

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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-

DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

03	837	N	375	-0-	-462	-0-	357	2	18	9	Y	16	52	1			56
04	720	N	369	-0-	-351	-0-	359	2	10	9	Y	9					65
05	589	N	207	-0-	-382	-0-	198	2	9	9	Y	8					73
06	720	X	67	-0-	-653	-0-	59	2	8	9	Y	7					80
07	589	X	85	-0-	-504	-0-	85	2			Y	-0-					80
08	372	X	221	-0-	-151	-0-	221	2			Y	-0-					80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	657	-0-	-862	-0-	643	2	14	9	Y	13					40
04	1470	N	795	-0-	-675	-0-	793	2	2	9	Y	2					42
05	806	N	512	-0-	-294	-0-	494	2	18	9	Y	16					58
06	2340	X	525	-0-	-1815	-0-	521	2	4	9	Y	4					62
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	Y	1					63
08	837	X	756	-0-	-81	-0-	752	2	4	9	Y	4					67

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B	DENY	-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

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	903	2	22	9	Y	20	91	1			86
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1258	2	21	9	Y	19					105
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1447	2	26	9	Y	24					129
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	2	15	9	Y	14					143
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1440	2	21	9	Y	19	89	1			73
08	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1161	2	14	9	Y	13					86

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					38
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	519	2	28	9	Y	25					63
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	Y	5					68
06	750	N	381	-0-	-369	-0-	380	2	1	9	Y	1					69
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					69
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	Y	4					73

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-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-

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 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
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	Y	3			29
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	Y	1			30
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-			30
06	720	X	673	-0-	-47	-0-	673	2			Y	-0-			30
07	961	X	746	-0-	-215	-0-	746	2			Y	-0-			30
*08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-			30

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-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-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-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-

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-			-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-			-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-			-0-
06	1380	X	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			Y	-0-			-0-
07	1426	X	826	-0-	-600	-0-	826	2			Y	-0-			-0-
08	1426	X	1017	-0-	-409	-0-	1017	2			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	Y	6					183
04	510 N	86	-0-	-424	-0-	86	2			Y	-0-					183
05	527 N	141	-0-	-386	-0-	137	2	4	9	Y	4					187
06	630 N	161	-0-	-469	-0-	153	2	8	9	Y	7	107	1			87
*07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	Y	5					92
*08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	747	2	54	9	Y	49					141

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					126
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					126
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					126
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					126
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	Y	6	106	1			26
08	620 N	396	-0-	-224	-0-	396	2			Y	-0-					26

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

03	T. A.	654	-0-	654	2654	629	2	25	9	Y	23					138
04	3335 X	681	-0-	-2654	-0-	578	2	103	9	Y	94					232
05	930 X	705	-0-	-225	-0-	650	2	55	9	Y	50	147	1			135
06	900 X	338	-0-	-562	-0-	334	2	4	9	Y	4					139
07	713 X	200	-0-	-513	-0-	194	2	6	9	Y	5					144
08	713 X	613	-0-	-100	-0-	602	2	11	9	Y	10					154

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					28
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	615	2	14	9	Y	13					41
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	507	2	19	9	Y	17					58
06	660	X	411	-0-	-249	-0-	402	2	9	9	Y	8					66
07	651	X	339	-0-	-312	-0-	322	2	17	9	Y	15					81
08	651	X	534	-0-	-117	-0-	532	2	2	9	Y	2					83

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	2			Y	-0-					40
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					40
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					40
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					40
07	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	2			Y	-0-					40
08	496	N	203	-0-	-293	-0-	203	2			Y	-0-					40

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	801	2	9	9	N	8					162
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22					184
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	863	2	25	9	N	23	125	1			82
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	941	2	7	9	N	6					88
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	636	2	30	9	N	27					115
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					115

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 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
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					42
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					42
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					42
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					42
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					42
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1347	2	17	9	N	15					112
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1591	2	28	9	N	25					137
05	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1307	2	9	9	N	8					145
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1302	2	35	9	N	32	97	1			80
07	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1353	2	2	9	N	2					82
08	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					82

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					98
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					98
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					98
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	204	2	37	9	N	34	100	1			32
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	N	1					33
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	239	2	15	9	N	14					47

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	694	2	10	9	N	9	134	1			23
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	N	4					27
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	N	11					38
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	N	4					42
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					42
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	N	8					50

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		201	-0-	201	816	183	2	18	9	Y	16	33	1			41
04	1002	X	186	-0-	-816	-0-	182	2	4	9	Y	4					45
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	82	2	7	9	Y	6					51
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	16	2	7	9	Y	6					57
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					57
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					57

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T. A.		-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

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	Y	7	12	1			16
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	Y	1					17
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	718	2	3	9	Y	3					20
06	794	X	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	Y	2					22
07	775	X	374	-0-	-401	-0-	371	2	3	9	Y	3					25
08	713	X	360	-0-	-353	-0-	360	2			Y	-0-					25

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	N	4					199
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	383	2	20	9	N	18					217
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	511	2	11	9	N	10					227
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	N	3					230
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	387	2	13	9	N	12	168	1			74
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	2	11	9	N	10					84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					77
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	536	2	23	9	Y	21					98
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			Y	-0-					98
06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					98
07	589	X	101	-0-	-488	-0-	101	2			Y	-0-					98
08	589	X	119	-0-	-470	-0-	100	2	19	9	Y	17					115

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2031	2	68	9	N	62	126	1			38
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1878	2	44	9	N	40					78
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					78
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2183	2	77	9	N	70	69	1			79
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2087	2	97	9	N	88	75	1			92
*08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2221	2	6	9	N	5					97

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					116
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					116
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					116
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					116
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					116
08	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					116

PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 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
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
04	780	X	670	-0-	-110	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	806	X	663	-0-	-143	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	578	-0-	-322	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
07	930	X	327	-0-	-603	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	930	X	907	-0-	-23	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					85
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					85
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					85
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			Y	-0-					85
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					85
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	443	2	79	9	Y	72					157

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	262	2	2	9	N	2	137	1			43
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	360	2	8	9	N	7					50
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	325	2	11	9	N	10					60
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	297	2	8	9	N	7					67
07	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					67
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					67

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY	-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

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					39

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

03	2790 N	2211	-0-	-579	-0-	2194	2	17	9	N	15					107
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2139	2	4	9	N	4	73	1			38
05	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2163	2	15	9	N	14					52
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	2	7	9	N	6					58
07	2201 N	1113	-0-	-1088	-0-	1113	2			N	-0-					58
*08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					58

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4					63
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	863	2	14	9	N	13					76
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1018	2	34	9	N	31					107
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10					117
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7					124
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	2	7	9	N	6					130

JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

03	1953	X	370	-0-	-1583	-0-	353	2	17	9	Y	15					103
04	1890	X	350	-0-	-1540	-0-	319	2	31	9	Y	28					131
05	713	X	467	-0-	-246	-0-	465	2	2	9	Y	2	63	1			70
06	360	X	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					70
07	372	X	348	-0-	-24	-0-	333	2	15	9	Y	14					84
08	465	X	396	-0-	-69	-0-	390	2	6	9	Y	5					89

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					138
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					168

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

03	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1739	2	3	9	N	3					28
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1689	2	26	9	N	24					52
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1					53
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	N	7					60
07	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			N	-0-					60
*08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	2	8	9	N	7					67

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	68	1			26
05		14B DENY	-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

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					20
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	Y	3					23
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	4	1			19
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					19
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	212	2	1	9	Y	1					20
08	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	2			Y	-0-					20

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					149
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	955	2	86	9	N	78					227
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	N	14	187	1			54
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	N	6					60
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	909	2	9	9	N	8	61	1			7
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4					11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					106
04	660	N	337	-0-	-323	-0-	327	2	10	9	N	9					115
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	N	4					119
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	5					124
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	293	2	2	9	N	2					126
08	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	-0-					126

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T. A.		-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

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

03	899	N	755	-0-	-144	-0-	754	2	1	9	N	1					58
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					58
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	N	1					59
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	781	2	7	9	N	6					65
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1					66
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	869	2	4	9	N	4					70

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	892	2	29	9	N	26	187	1			45
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	628	2	13	9	N	12					57
05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	771	2	20	9	N	18					75
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	563	2	11	9	N	10					85
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7					92
*08	584	X	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	N	3					95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 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
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					77
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	579	2	22	9	N	20	91	1			6
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	615	2	6	9	N	5					11
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	562	2	14	9	N	13					24
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					24
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					24

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					32
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					32
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					32
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					32
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					32
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	381	2	4	9	N	4					36

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					105
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	2			Y	-0-					105
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			Y	-0-					105
06	990	N	383	-0-	-607	-0-	383	2			Y	-0-					105
07	651	N	372	-0-	-279	-0-	371	2	1	9	Y	1	79	1			27
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	310	2	1	9	Y	1					28

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

03	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1471	2	18	9	Y	16					91
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2003	2	19	9	Y	17	93	1			15
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2085	2	9	9	Y	8					23
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2034	2	10	9	Y	9					32
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2196	2	7	9	Y	6					38
*08	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2153	2	17	9	Y	15					53

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	T. A.		-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

PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 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
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1766	2	47	9	N	43	59	1			36
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1485	2	23	9	N	21					57
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1611	2	31	9	N	28					85
06	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	1632	2	31	9	N	28					113
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1631	2	32	9	N	29					142
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1668	2	28	9	N	25					167

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1107	2	46	9	N	42					140
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1119	2	7	9	N	6	129	1			17
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	985	2	36	9	N	33					50
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1001	2	3	9	N	3					53
07	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1020	2			N	-0-					53
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					53

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5492	2	20	9	N	18					93
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4175	2	21	9	N	19					112
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4603	2	45	9	N	41	130	1			23
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4241	2	26	9	N	24					47
07	4216	X	3869	-0-	-347	-0-	3858	2	11	9	N	10					57
*08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5061	2	3	9	N	3					60

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 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
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	489	2	51	9	N	46	69	1			35
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	N	3					38
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					38
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					38
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	371	2	26	9	N	24					62
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					62

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 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
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1126	2	39	9	N	35					105
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1145	2	33	9	N	30					135
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	2	8	9	N	7					142
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	2	7	9	N	6					148
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1071	2	8	9	N	7	108	1			47
08	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					47

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	N	13					33
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1632	2	19	9	N	17					50
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					50
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1753	2	45	9	N	41	64	1			27
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					27
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1886	2	12	9	N	11					38

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1297	2	23	9	N	21					53
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1324	2	52	9	N	47					100
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1239	2	24	9	N	22					122
06	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1201	2			N	-0-					122
07	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					122
*08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					122

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.		-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

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3					56
04	750	N	518	-0-	-232	-0-	518	2			N	-0-					56
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-					56
06	480	N	320	-0-	-160	-0-	320	2			N	-0-					56
07	527	N	217	-0-	-310	-0-	217	2			N	-0-					56
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	627	2	31	9	N	28					84

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

03	434	N	369	-0-	-65	-0-	366	2	3	9	Y	3					58
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	260	2	2	9	Y	2					60
05	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-					60
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			Y	-0-					60
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					60
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					60

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

03	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1023	2	11	9	N	10					85
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					85
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1263	2	30	9	N	27					112
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1199	2	48	9	N	44	123	1			33
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			N	-0-					33
08	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	1100	2	17	9	N	15					48

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1777	2	22	9	N	20	159	1			16
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1473	2	32	9	N	29					45
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	N	5					50
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1472	2	22	9	N	20					70
07	961	N	448	-0-	-513	-0-	445	2	3	9	N	3					73
08	961	N	506	-0-	-455	-0-	483	2	23	9	N	21					94

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					122
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	787	2	29	9	N	26					148
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1196	2	65	9	N	59	165	1			42
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1144	2	21	9	N	19					61
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	N	3					64
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	N	7	68	1			3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1472	-0-	-140	-0-	1452	2	20	9	N	18					118
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3	98	1			23
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1466	2	2	9	N	2					25
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1566	2	22	9	N	20					45
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1542	2	6	9	N	5					50
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1680	2	8	9	N	7					57

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

03	775	N	691	-0-	-84	-0-	689	2	2	9	N	2					15
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	647	2	20	9	N	18					33
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					33
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					33
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					33
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	627	2	4	9	N	4					37

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

03	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1283	2	29	9	N	26	72	1			43
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1243	2	8	9	N	7					50
05	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1169	2	12	9	N	11					61
06	1260	N	965	-0-	-295	-0-	957	2	8	9	N	7					68
07	1302	N	985	-0-	-317	-0-	981	2	4	9	N	4					72
08	1178	N	897	-0-	-281	-0-	886	2	11	9	N	10					82

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	809	2	9	9	N	8					48
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	737	2	32	9	N	29					77
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	747	2	3	9	N	3					80
06	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	2			N	-0-					80
07	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	-0-					80
08	744	N	633	-0-	-111	-0-	622	2	11	9	N	10					90

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

03	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2			N	-0-	46	1			36
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			N	-0-					36
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1239	2	12	9	N	11					47
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1441	2	24	9	N	22					69
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					69
*08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					69

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	2	2	9	N	2	105	1			42
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					42
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1598	2	12	9	N	11					53
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	2	8	9	N	7					60
07	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1294	2	6	9	N	5					65
08	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1396	2	13	9	N	12					77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	944	2	35	9	N	32					62
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	903	2	11	9	N	10					72
05	930	N	854	-0-	-76	-0-	846	2	8	9	N	7					79
06	960	N	809	-0-	-151	-0-	803	2	6	9	N	5					84
07	930	N	808	-0-	-122	-0-	795	2	13	9	N	12					96
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	894	2	7	9	N	6					102

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 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
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-

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 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
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					73
04	930	N	839	-0-	-91	-0-	822	2	17	9	N	15					88
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1075	2	21	9	N	19					107
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1018	2	31	9	N	28					135
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	N	3	110	1			28
08	1023	N	979	-0-	-44	-0-	971	2	8	9	N	7					35

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	1669	2	24	9	N	22					87
04	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1676	2	14	9	N	13					100
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1701	2	33	9	N	30					130
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1648	2	39	9	N	35					165
07	1736	N	685	-0-	-1051	-0-	672	2	13	9	N	12	67	1			110
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1760	2	11	9	N	10					120

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 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
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	2	17	9	N	15	143	1			40
04	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	1223	2	13	9	N	12					52
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1298	2	3	9	N	3					55
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1294	2	13	9	N	12					67
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3					70
08	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1277	2	24	9	N	22					92

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1423	2	22	9	N	20					105
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1517	2	10	9	N	9	96	1			18
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1355	2	33	9	N	30					48
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1381	2	19	9	N	17					65
07	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1528	2	11	9	N	10					75
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1422	2	20	9	N	18					93

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 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
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					46
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	388	2	20	9	N	18					64
05	434	N	297	-0-	-137	-0-	295	2	2	9	N	2					66
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	334	2	2	9	N	2					68
07	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					68
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1196	2	14	9	N	13					57
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1069	2	31	9	N	28					85
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	710	2	11	9	N	10					95
06	1170	N	718	-0-	-452	-0-	715	2	3	9	N	3					98
07	1147	N	986	-0-	-161	-0-	978	2	8	9	N	7	65	1			40
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					40

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2220	2	15	9	N	14					62
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1358	2	14	9	N	13					75
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1583	2	19	9	N	17					92
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1435	2	9	9	N	8					100
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1811	2	19	9	N	17					117
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1500	2	28	9	N	25					142

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					26
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					26
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	722	2	13	9	N	12					38
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	604	2	25	9	N	23					61
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	735	2	36	9	N	33					94
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	923	2	22	9	N	20					114

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					39
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					39
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					39
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	N	6					45
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					45
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					45

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY		-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

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7					35
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	523	2	11	9	N	10					45
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	570	2	17	9	N	15					60
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	521	2	31	9	N	28	62	1			26
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	N	4					30
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	N	5					35

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

03	1054	N	950	-0-	-104	-0-	918	2	32	9	N	29					50
04	960	N	915	-0-	-45	-0-	895	2	20	9	N	18					68
05	1023	N	825	-0-	-198	-0-	804	2	21	9	N	19					87
06	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					87
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1036	2	46	9	N	42					129
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	2	29	9	N	26					155

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1739	2	22	9	N	20					132
04	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1716	2	20	9	N	18					150
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1720	2	28	9	N	25					175
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1710	2	22	9	N	20					195
07	1798	N	1268	-0-	-530	-0-	1232	2	36	9	N	33	176	1			52
08	1736	N	1026	-0-	-710	-0-	998	2	28	9	N	25					77

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	580	2	36	9	Y	33					33
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-					33
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					33

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	955	2	11	9	N	10					118
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	949	2	22	9	N	20					138
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					138
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	946	2	29	9	N	26	126	1			38
07	992	N	830	-0-	-162	-0-	822	2	8	9	N	7					45
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	889	2	12	9	N	11					56

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1076	2	106	9	N	96	96	1			3
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1106	2	44	9	N	40					43
05	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1056	2	4	9	N	4					47
06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1076	2	39	9	N	35					82
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1164	2	9	9	N	8					90
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1019	2	24	9	N	22					112

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			Y	-0-					27
04	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2			Y	-0-					27
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			Y	-0-					27
06	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			Y	-0-					27
07	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	2			Y	-0-					27
08	1116	N	712	-0-	-404	-0-	712	2			Y	-0-					27

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

03	868	N	494	-0-	-374	-0-	494	2			N	-0-					3
04	960	N	401	-0-	-559	-0-	397	2	4	9	N	4					7
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2					9
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	697	2	14	9	N	13					22
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	977	2	18	9	N	16					38
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	899	2	19	9	N	17					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 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
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					124
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1013	2	23	9	N	21					145
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1	143	1			3
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	N	10					13
07	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					13
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-					13

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					127
04	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1606	2	41	9	N	37	107	1			57
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1950	2	2	9	N	2					59
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3					62
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1780	2	3	9	N	3					65
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1986	2	2	9	N	2					67

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			105
07	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					105
08	14B2 EXT		54	-0-	54	106	54	2			N	-0-					105

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	N	18					42
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					42
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1					43
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					43
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					43
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					43

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	495	-0-	-776	-0-	494	2	1	9	N	1					16
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					16
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	2	9	9	N	8					24
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5					29
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					29
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1395	2	11	9	N	10					39

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 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
03	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-					72
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					72
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	405	2	22	9	N	20					92
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	72	1			20
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					20
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	403	2	19	9	N	17					37

COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 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
03	868	N	657	-0-	-211	-0-	646	2	11	9	N	10					65
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					65
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					65
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	N	7					72
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	671	2	1	9	N	1					73
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	663	2	52	9	N	47					120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	662	2	9	9	N	8					83
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	593	2	8	9	N	7	72	1			18
05	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					18
06	660	N	395	-0-	-265	-0-	376	2	19	9	N	17					35
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	533	2	9	9	N	8					43
08	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					43

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	1989	2	20	9	Y	18					98
04	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1940	2	19	9	Y	17	100	1			15
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	2	9	9	Y	8					23
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1961	2	10	9	Y	9					32
07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1982	2	7	9	Y	6					38
08	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1957	2	17	9	Y	15					53

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	637	2	18	9	N	16					173
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					173
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	N	6	151	1			28
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					28
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					28
08	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					28

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 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
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-

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1507	2	18	9	N	16					50
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1466	2	8	9	N	7					57
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	2	13	9	N	12					69
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1490	2	20	9	N	18					87
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					87
*08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1544	2	13	9	N	12					99

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 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
03	930	N	738	-0-	-192	-0-	726	2	12	9	N	11					29
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	652	2	6	9	N	5					34
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	788	2	3	9	N	3					37
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	744	2	7	9	N	6					43
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4					47
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	895	2	22	9	N	20					67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 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
03	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2081	2	22	9	N	20					144
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	N	6	140	1			10
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2243	2	30	9	N	27					37
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2084	2	17	9	N	15					52
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2203	2	35	9	N	32	74	1			10
08	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	2043	2	3	9	N	3					13

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	2459	2			N	-0-					25
04	2610	N	2213	-0-	-397	-0-	2211	2	2	9	N	2					27
05	2697	N	2064	-0-	-633	-0-	2061	2	3	9	N	3					30
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2479	2	2	9	N	2					32
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					32
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					32

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 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
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1019	2	2	9	N	2					116
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	947	2	8	9	N	7	91	1			32
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	963	2	9	9	N	8					40
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	930	2	4	9	N	4					44
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	966	2	7	9	N	6					50
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	943	2	18	9	N	16					66

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B	DENY	-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

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	-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

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1142	2	58	9	N	53	61	1			66
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1072	2	47	9	N	43					109
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1105	2	58	9	N	53	142	1			20
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1065	2			N	-0-					20
07	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					20
08	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	2			N	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1					48
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	866	2	2	9	N	2					50
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	882	2	3	9	N	3					53
06	900	N	754	-0-	-146	-0-	754	2			N	-0-					53
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					53
08	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	2			N	-0-					53

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1272	2	10	9	N	9					125
04	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	1174	2	3	9	N	3					128
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1129	2	11	9	N	10					138
06	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	1051	2	2	9	N	2					140
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	2	8	9	N	7	137	1			10
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1119	2	8	9	N	7					17

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1026	2	57	9	N	52					157
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	703	2	42	9	N	38	76	1			119
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	967	2	43	9	N	39	124	1			34
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1027	2	7	9	N	6					40
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1051	2	22	9	N	20					60
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1120	2	32	9	N	29					89

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	N	5					123
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	461	2	2	9	N	2					125
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	406	2	6	9	N	5					130
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	352	2	6	9	N	5	72	1			63
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	352	2	2	9	N	2					65
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	416	2	10	9	N	9					74

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 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
03	1364	N	962	-0-	-402	-0-	962	2			N	-0-					80
04	1320	N	1002	-0-	-318	-0-	1001	2	1	9	N	1					81
05	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	1049	2	11	9	N	10	82	1			9
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	2	10	9	N	9					18
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1140	2	9	9	N	8					26
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	N	12					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-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

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1279	2	36	9	N	33					164
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1241	2	19	9	N	17					181
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1221	2	23	9	N	21					202
06	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1082	2	13	9	N	12					214
07	1302	N	984	-0-	-318	-0-	976	2	8	9	N	7	78	1			143
08	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1069	2	18	9	N	16					159

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	636	-0-	636	636	636	2			N	-0-					3
05	14B	DENY	967	-0-	967	1603	926	2	41	9	N	37					40
06	14B2	EXT	1139	-0-	1139	2742	1120	2	19	9	N	17					57
07	3914	X	1172	-0-	-2742	-0-	1155	2	17	9	N	15					72
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	944	2	11	9	N	10					82

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

03	868	N	638	-0-	-230	-0-	630	2	8	9	N	7					157
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	2	6	9	N	5					162
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	N	3					165
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-	99	1			66
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					66
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1					67

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

03	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1177	2	32	9	N	29					105
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1083	2	11	9	N	10					115
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1197	2	33	9	N	30	119	1			26
06	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1120	2	26	9	N	24					50
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1195	2	12	9	N	11					61
08	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1022	2	25	9	N	23					84

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-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	683	-0-	683	683	655	2	28	9	N	25					41

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1479	2	28	9	N	25	131	1			21
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25	9	N	23					44
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1443	2	29	9	N	26	50	1			20
06	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			N	-0-					20
07	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1318	2	59	9	N	54					74
08	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			N	-0-					74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

03	6386 X	4940	-0-	-1446	-0-	4875	2	65	9	N	59					310
04	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6508	2	114	9	N	104	188	1			226
05	6448 X	6112	-0-	-336	-0-	6032	2	80	9	N	73	190	1			109
06	6240 X	5928	-0-	-312	-0-	5860	2	68	9	N	62					171
07	6851 X	5958	-0-	-893	-0-	5879	2	79	9	N	72	187	1			56
08	6851 X	5931	-0-	-920	-0-	5842	2	89	9	N	81					137

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

03	4836 X	4708	-0-	-128	-0-	4566	2	142	9	N	129	199	1			78
04	4680 X	4510	-0-	-170	-0-	4413	2	97	9	N	88					166
05	4867 X	4521	-0-	-346	-0-	4421	2	100	9	N	91	189	1			68
06	4710 X	4492	-0-	-218	-0-	4437	2	55	9	N	50					118
07	4867 X	4512	-0-	-355	-0-	4437	2	75	9	N	68					186
08	4712 X	4507	-0-	-205	-0-	4419	2	88	9	N	80	108	1			158

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4345	2	36	9	N	33					218
04	4230 X	3715	-0-	-515	-0-	3675	2	40	9	N	36	186	1			68
05	4371 X	4017	-0-	-354	-0-	3952	2	65	9	N	59					127
06	4230 X	4016	-0-	-214	-0-	3972	2	44	9	N	40					167
07	4371 X	4291	-0-	-80	-0-	4235	2	56	9	N	51	168	1			50
08	4371 X	3700	-0-	-671	-0-	3653	2	47	9	N	43					93

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					183
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	456	2	6	9	N	5					188
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					188
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					188
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	431	2	66	9	N	60					248
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					248

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	789	2	36	9	N	33					88
04	1050 N	890	-0-	-160	-0-	866	2	24	9	N	22					110
05	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1056	2	25	9	N	23					133
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10					143
07	930 N	788	-0-	-142	-0-	767	2	21	9	N	19	117	1			45
08	1085 N	997	-0-	-88	-0-	973	2	24	9	N	22					67

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	1079	1	3549	2	N	68			287
							75	9							
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	1024	1	2198	2	N	5	182	1	110
							6	9							
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	1064	1	2475	2	N	42			152
							46	9							
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1030	1	3693	2	N	48			200
							53	9							
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	838	1	4364	2	N	8	181	1	27
							9	9							
*08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	1079	1	5778	2	N	140			167
							154	9							

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

03	7161	X	5443	-0-	-1718	-0-	453	1	4845	2	N	132	137	1	68
							145	9							
04	6870	X	6273	-0-	-597	-0-	637	1	5533	2	N	94			162
							103	9							
05	7099	X	6606	-0-	-493	-0-	845	1	5725	2	N	33			195
							36	9							
06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	850	1	5537	2	N	78	195	1	78
							86	9							
07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	805	1	5838	2	N	49			127
							54	9							
08	6603	X	6236	-0-	-367	-0-	814	1	5353	2	N	63			190
							69	9							

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	101	2	57	9	N	52			149
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	200	2	55	9	N	50			199
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	186	2	51	9	N	46	186	1	59
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	182	2	59	9	N	54			113
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	182	2	51	9	N	46	46	1	113
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	183	2	35	9	N	32	99	1	46

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5127	2	109	9	N	99	193	1	30
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4946	2	52	9	N	47			77
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	4965	2	178	9	N	162			239
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4586	2	77	9	N	70	187	1	122
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4697	2	75	9	N	68			190
*08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4653	2	86	9	N	78	169	1	99

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	N	1	199	1	35
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2316	2	48	9	N	44			79
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2829	2	77	9	N	70	75	1	74
06	3000	N	3055	-0-	55	55	3019	2	36	9	N	33			107
07	2558	N	2503	-0-	-55	-0-	2446	2	57	9	N	52			159
08	2914	N	2740	-0-	-174	-0-	2729	2	11	9	N	10			169

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	1079	1	4375	2	N	42					87
							46	9									
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	1044	1	4352	2	N	36					123
							40	9									
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	1079	1	4506	2	N	117					240
							129	9									
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1044	1	4811	2	N	74	87	1			227
							81	9									
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1079	1	4529	2	N	85	169	1			143
							94	9									
*08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	1079	1	4527	2	N	70					213
							77	9									

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4808	2	102	9	N	93					235
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4429	2	79	9	N	72	187	1			120
05	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	4295	2	67	9	N	61					181
06	4470	X	4067	-0-	-403	-0-	4005	2	62	9	N	56					237
07	4619	X	3846	-0-	-773	-0-	3771	2	75	9	N	68	190	1			115
08	4619	X	3833	-0-	-786	-0-	3777	2	56	9	N	51					166

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

03	930	N	821	-0-	-109	-0-	810	2	11	9	N	10					35
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	901	2	24	9	N	22					57
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	811	2	28	9	N	25					82
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	771	2	23	9	N	21					103
07	961	N	841	-0-	-120	-0-	823	2	18	9	N	16	89	1			30
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	845	2	33	9	N	30					60

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3903	2	81	9	N	74					84
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3720	2	47	9	N	43					127
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3789	2	92	9	N	84	149	1			62
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3825	2	24	9	N	22	71	1			13
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3633	2	44	9	N	40					53
*08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3695	2	57	9	N	52					105

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

03	4371	X	3944	-0-	-427	-0-	3878	2	66	9	N	60					94
04	3930	X	3585	-0-	-345	-0-	3520	2	65	9	N	59					153
05	3999	X	3578	-0-	-421	-0-	3545	2	33	9	N	30					183
06	3870	X	3687	-0-	-183	-0-	3617	2	70	9	N	64	86	1			161
07	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	3885	2	44	9	N	40	98	1			103
08	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	3788	2	45	9	N	41	83	1			61

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

03	7657	X	7593	-0-	-64	-0-	7372	2	221	9	N	201	323	1			65
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7221	2	128	9	N	116					181
05	7254	X	7220	-0-	-34	-0-	7095	2	125	9	N	114	182	1			113
06	7350	X	6839	-0-	-511	-0-	6745	2	94	9	N	85					198
07	7595	X	7049	-0-	-546	-0-	6926	2	123	9	N	112					310
08	7595	X	7351	-0-	-244	-0-	7249	2	102	9	N	93	187	1			216

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B	DENY	-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	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					37

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	863	1	4795	2	N	114					144
							125	9									
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	838	1	4854	2	N	137	187	1			94
							151	9									
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	878	1	5055	2	N	141	187	1			48
							155	9									
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	850	1	4906	2	N	127					175
							140	9									
07	5084	X	4692	-0-	-392	-0-	824	1	3759	2	N	99	187	1			87
							109	9									
*08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	864	1	4854	2	N	124	185	1			26
							136	9									

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4373	2	142	9	N	129					198
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	382	2	9	9	N	8					206
05	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1059	2	N	59					265
							65	9									
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	1027	1	9268	2	N	163	179	1			249
							179	9									
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	1073	1	4164	2	N	65	183	1			131
							72	9									
*08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	957	1	3201	2	N	48					179
							53	9									

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

03	8990	X	7806	-0-	-1184	-0-	7714	2	92	9	N	84					174
04	8700	X	8170	-0-	-530	-0-	7909	2	261	9	N	237	194	1			217
05	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11029	2	190	9	N	173	195	1			195
06	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10116	2	124	9	N	113	186	1			122
07	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10245	2	276	9	N	251					373
*08	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10129	2	208	9	N	189	387	1			175

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

03	12214	X	9039	-0-	-3175	-0-	8918	2	121	9	N	110	111	1			115
04	11820	X	8518	-0-	-3302	-0-	8347	2	171	9	N	155	33	1			237
05	11594	X	11375	-0-	-219	-0-	11174	2	201	9	N	183	195	1			225
06	10680	X	10599	-0-	-81	-0-	10433	2	166	9	N	151	194	1			182
07	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11454	2	168	9	N	153	192	1			143
08	11377	X	11204	-0-	-173	-0-	11046	2	158	9	N	144	181	1			106

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	878	1	2349	2	N	43	199	1			104
							47	9									
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	847	1	2310	2	N	44					148
							48	9									
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	851	1	2460	2	N	51					199
							56	9									
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	821	1	2287	2	N	29	93	1			135
							32	9									
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	878	1	2148	2	N	31					166
							34	9									
*08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	854	1	2377	2	N	44					210
							48	9									

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10303	2	152	9	N	138					224
04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10464	2	121	9	N	110	118	1			216
05	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10777	2	123	9	N	112	193	1			135
06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10549	2	164	9	N	149	183	1			101
07	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10536	2	155	9	N	141	184	1			58
*08	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10223	2	119	9	N	108	70	1			96

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	694	1	5001	2	N	141	73	1			112
							155	9									
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	684	1	5169	2	N	75					187
							83	9									
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	707	1	5032	2	N	75	175	1			87
							83	9									
06	5670	X	5661	-0-	-9	-0-	684	1	4922	2	N	50					137
							55	9									
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	634	1	5122	2	N	99	164	1			72
							109	9									
*08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	695	1	5348	2	N	52					124
							57	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3763	2	122	9	Y	111	186	1			241
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	684	1	5598	2	Y	83					324
							91	9									
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	353	1	3807	2	Y	74	129	1			269
							81	9									
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	625	1	4776	2	Y	62	71	1			260
							68	9									
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	672	1	4855	2	Y	58	86	1			232
							64	9									
*08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	609	1	4584	2	Y	64	114	1			182
							70	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	6102	-0-	-129	-0-	850	1	5197	2	N	50					202
							55	9									
04	6090	X	6013	-0-	-77	-0-	821	1	5138	2	N	49	192	1			59
							54	9									
05	6355	X	5882	-0-	-473	-0-	878	1	4930	2	N	67					126
							74	9									
06	6150	X	5667	-0-	-483	-0-	835	1	4781	2	N	46					172
							51	9									
07	6355	X	5770	-0-	-585	-0-	878	1	4836	2	N	51					223
							56	9									
08	6200	X	5747	-0-	-453	-0-	878	1	4821	2	N	44	124	1			143
							48	9									

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11718	X	10624	-0-	-1094	-0-	1079	1	9425	2	N	109	62	1			182
							120	9									
04	11340	X	9885	-0-	-1455	-0-	1044	1	8812	2	N	26					208
							29	9									
05	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	1079	1	10748	2	N	194	195	1			207
							213	9									
06	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	1044	1	11024	2	N	113	128	1			192
							124	9									
07	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	1079	1	11516	2	N	90	181	1			101
							99	9									
*08	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	1079	1	11774	2	N	106					207
							117	9									

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10168	X	9015	-0-	-1153	-0-	8913	2	102	9	N	93	185	1			153
04	9660	X	8787	-0-	-873	-0-	8706	2	81	9	N	74					227
05	9765	X	8391	-0-	-1374	-0-	8318	2	73	9	N	66					293
06	9330	X	7894	-0-	-1436	-0-	7821	2	73	9	N	66	194	1			165
07	9424	X	7623	-0-	-1801	-0-	7546	2	77	9	N	70					235
08	9083	X	7287	-0-	-1796	-0-	7228	2	59	9	N	54	88	1			201

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	916	1	7117	2	N	75					334
							83	9									
04	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	1044	1	7182	2	N	79	139	1			274
							87	9									
05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	925	1	6051	2	N	33	110	1			197
							36	9									
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	1009	1	6724	2	N	51					248
							56	9									
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	974	1	5540	2	N	34	181	1			101
							37	9									
*08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	941	1	6433	2	N	51					152
							56	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	2299	-0-	-2475	-0-	746	1	1511	2	N	38					147
							42	9									
04	4620	X	3256	-0-	-1364	-0-	774	1	2445	2	N	34					181
							37	9									
05	4774	X	4480	-0-	-294	-0-	789	1	3622	2	N	63	80	1			164
							69	9									
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	774	1	3846	2	N	43	115	1			92
							47	9									
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	800	1	3937	2	N	47					139
							52	9									
*08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	800	1	3896	2	N	11					150
							12	9									

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	5853	-0-	-1928	-0-	1057	1	4744	2	N	47					290
							52	9									
04	7530	X	5647	-0-	-1883	-0-	1044	1	4556	2	N	43	188	1			145
							47	9									
05	6882	X	5762	-0-	-1120	-0-	1006	1	4713	2	N	39	31	1			153
							43	9									
06	5670	X	5395	-0-	-275	-0-	896	1	4462	2	N	34					187
							37	9									
07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	918	1	5258	2	N	45	164	1			68
							50	9									
08	5859	X	5397	-0-	-462	-0-	985	1	4354	2	N	53					121
							58	9									

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	1634	-0-	-660	-0-	861	1	740	2	N	30					320
							33	9									
04	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	793	1	1248	2	N	50	192	1			178
							55	9									
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	878	1	1637	2	N	64					242
							70	9									
06	3000	N	3112	-0-	112	112	799	1	2251	2	N	56					298
							62	9									
07	3100	N	3799	-0-	699	811	864	1	2898	2	N	34	187	1			145
							37	9									
*08	3100	N	4037	-0-	937	1748	878	1	3106	2	N	48					193
							53	9									

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2349	-0-	-286	-0-	332	1	1978	2	N	35	188	1			136
							39	9									
04	2430	X	2294	-0-	-136	-0-	324	1	1920	2	N	45					181
							50	9									
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	335	1	2006	2	N	44					225
							48	9									
06	2280	N	2071	-0-	-209	-0-	324	1	1713	2	N	31					256
							34	9									
07	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	314	1	1913	2	N	27	157	1			126
							30	9									
08	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	335	1	1787	2	N	39					165
							43	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	8491	-0-	-623	-0-	707	1	7712	2	N	65	182	1			147
							72	9									
04	8760	X	8264	-0-	-496	-0-	675	1	7514	2	N	68					215
							75	9									
05	8866	X	8381	-0-	-485	-0-	707	1	7610	2	N	58	164	1			109
							64	9									
06	8460	X	8000	-0-	-460	-0-	684	1	7268	2	N	44					153
							48	9									
07	8525	X	8110	-0-	-415	-0-	707	1	7331	2	N	65	118	1			100
							72	9									
08	8525	X	7947	-0-	-578	-0-	707	1	7212	2	N	25	64	1			61
							28	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	186	X	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6261	2	138	9	N	125	187	1			122
04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6136	2	117	9	N	106	95	1			133
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6250	2	61	9	N	55					188
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6176	2	76	9	N	69	121	1			136
07	6386	X	6282	-0-	-104	-0-	6220	2	62	9	N	56					192
08	6386	X	5981	-0-	-405	-0-	5903	2	78	9	N	71	100	1			163

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					182
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					182
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	353	1	62	2	N	2	42	1			142
							2	9									
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	1			N	-0-					142
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					142
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	98	1	39	2	N	-0-					142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	746	1	4597	2	N	22					162
							24	9									
04	3570	X	2481	-0-	-1089	-0-	774	1	1686	2	N	19					181
							21	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	789	1	2890	2	N	54					235
							59	9									
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	774	1	2938	2	N	11	138	1			108
							12	9									
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	800	1	3122	2	N	53					161
							58	9									
*08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	800	1	3406	2	N	11					172
							12	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

03	9300	X	9007	-0-	-293	-0-	8907	2	100	9	N	91					256
04	9000	X	8833	-0-	-167	-0-	8741	2	92	9	N	84	245	1			95
05	9300	X	8871	-0-	-429	-0-	8768	2	103	9	N	94					189
06	8850	X	7469	-0-	-1381	-0-	7423	2	46	9	N	42	34	1			197
07	9114	X	8632	-0-	-482	-0-	8535	2	97	9	N	88	27	1			258
08	9114	X	8526	-0-	-588	-0-	8449	2	77	9	N	70	189	1			139

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

03	7037	X	6056	-0-	-981	-0-	5960	2	96	9	Y	87	194	1			119
04	6810	X	5368	-0-	-1442	-0-	5338	2	30	9	Y	27					146
05	7037	X	6454	-0-	-583	-0-	6357	2	97	9	Y	88	133	1			101
06	6630	X	6305	-0-	-325	-0-	6216	2	89	9	Y	81	154	1			28
07	6510	X	6506	-0-	-4	-0-	6454	2	52	9	Y	47					75
08	6448	X	6309	-0-	-139	-0-	6231	2	78	9	Y	71	134	1			12

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

03	6076	X	5044	-0-	-1032	-0-	4982	2	62	9	N	56	194	1			100
04	5040	X	4750	-0-	-290	-0-	4708	2	42	9	N	38	101	1			37
05	5115	X	5053	-0-	-62	-0-	5019	2	34	9	N	31					68
06	4950	X	4672	-0-	-278	-0-	4646	2	26	9	N	24					92
07	5053	X	4357	-0-	-696	-0-	4299	2	58	9	N	53					145
08	5053	X	4834	-0-	-219	-0-	4811	2	23	9	N	21					166

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

03	9424	X	8423	-0-	-1001	-0-	1079	1	7313	2	N	28					156
							31	9									
04	9120	X	7359	-0-	-1761	-0-	1027	1	6240	2	N	84	105	1			135
							92	9									
05	8277	X	7412	-0-	-865	-0-	1057	1	6261	2	N	85					220
							94	9									
06	8160	X	6837	-0-	-1323	-0-	1022	1	5750	2	N	59	162	1			117
							65	9									
07	8432	X	6974	-0-	-1458	-0-	1079	1	5815	2	N	73					190
							80	9									
08	8432	X	7132	-0-	-1300	-0-	1076	1	6010	2	N	42					232
							46	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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	106	106	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

03	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	3538	2	72	9	N	65					235
04	3210	X	2990	-0-	-220	-0-	2956	2	34	9	N	31					266
05	3968	X	3145	-0-	-823	-0-	3093	2	52	9	N	47					313
06	3840	X	1388	-0-	-2452	-0-	1378	2	10	9	N	9	191	1			131
07	3968	X	3307	-0-	-661	-0-	3251	2	56	9	N	51					182
*08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3579	2	56	9	N	51					233

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

03	6510	X	6240	-0-	-270	-0-	1220	1	4958	2	N	56					222
							62	9									
04	6300	X	5827	-0-	-473	-0-	1193	1	4560	2	N	67	95	1			194
							74	9									
05	6510	X	5646	-0-	-864	-0-	1196	1	4327	2	N	112	85	1			221
							123	9									
06	6030	X	5560	-0-	-470	-0-	1170	1	4322	2	N	62	187	1			96
							68	9									
07	6231	X	5906	-0-	-325	-0-	1209	1	4609	2	N	80	12	1			164
							88	9									
08	6231	X	5690	-0-	-541	-0-	1218	1	4399	2	N	66	71	1			159
							73	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

03	7626	X	6608	-0-	-1018	-0-	6538	2	70	9	N	64					162
04	6900	X	6240	-0-	-660	-0-	6204	2	36	9	N	33					195
05	7192	X	6739	-0-	-453	-0-	6673	2	66	9	N	60	231	1			24
06	6960	X	6256	-0-	-704	-0-	6215	2	41	9	N	37					61
07	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	6346	2	96	9	N	87					148
08	6727	X	6299	-0-	-428	-0-	6219	2	80	9	N	73	188	1			33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1198	1	23	9	N	21					125
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	1147	1	1697	2	N	26	56	1			95
							29	9									
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1222	1	1610	2	N	47					142
							52	9									
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	1170	1	1767	2	N	18					160
							20	9									
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	1209	1	1762	2	N	44	129	1			75
							48	9									
08	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	1200	1	1719	2	N	21					96
							23	9									

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					80
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	156	2	31	9	N	28	86	1			22
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					22
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					22
07	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					22
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					22

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	4068	-0-	-2194	-0-	4006	2	62	9	N	56	188	1			153
04	5340	X	3897	-0-	-1443	-0-	3818	2	79	9	N	72	106	1			119
05	5270	X	4092	-0-	-1178	-0-	4052	2	40	9	N	36					155
06	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	3877	2	9	9	N	8	71	1			92
07	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	3818	2	12	9	N	11					103
08	4092	X	3786	-0-	-306	-0-	3746	2	40	9	N	36	94	1			45

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					86
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					86
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					86
06	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-					86
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	1026	-0-	-307	-0-	1007	2	19	9	N	17					234
04	1290	X	773	-0-	-517	-0-	763	2	10	9	N	9					243
05	961	X	30	-0-	-931	-0-	20	2	10	9	N	9	163	1			89
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1413	2	10	9	N	9					98
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					98
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14291	X	13305	-0-	-986	-0-	1027	1	12111	2	N	152	383	1			183
							167	9									
04	13830	X	13431	-0-	-399	-0-	1027	1	12105	2	N	272	191	1			264
							299	9									
05	14291	X	13744	-0-	-547	-0-	1038	1	12460	2	N	224	182	1			306
							246	9									
06	13260	X	13248	-0-	-12	-0-	1044	1	12017	2	N	170	187	1			289
							187	9									
07	13888	X	13451	-0-	-437	-0-	1035	1	12223	2	N	175	192	1			272
							193	9									
08	13888	X	13558	-0-	-330	-0-	1079	1	12278	2	N	183	185	1			270
							201	9									

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	5328	-0-	-1058	-0-	5236	2	92	9	N	84	128	1			269
04	6180	X	5078	-0-	-1102	-0-	4954	2	124	9	N	113					382
05	6324	X	4914	-0-	-1410	-0-	4787	2	127	9	N	115	195	1			302
06	5730	X	4782	-0-	-948	-0-	4665	2	117	9	N	106	116	1			292
07	5332	X	4492	-0-	-840	-0-	4390	2	102	9	N	93	164	1			221
08	5332	X	4507	-0-	-825	-0-	4411	2	96	9	N	87					308

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	3000	N	3417	-0-	417	417	320	1	3005	2	N	84					110
							92	9									
07	3100	N	4662	-0-	1562	1979	985	1	3610	2	N	61	120	1			51
							67	9									
*08	3100	N	3885	-0-	785	2764	1061	1	2696	2	N	116	137	1			30
							128	9									

WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	2407	2	15	9	N	14					160
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3416	2	30	9	N	27					187
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4737	2	67	9	N	61	188	1			60
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4270	2	41	9	N	37					97
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4331	2	45	9	N	41					138
08	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	4074	2	36	9	N	33					171

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5058	-0-	-708	-0-	4974	2	84	9	N	76	51	1			218
04	5580	X	4250	-0-	-1330	-0-	4196	2	54	9	N	49	94	1			173
05	5673	X	4347	-0-	-1326	-0-	4272	2	75	9	N	68					241
06	5250	X	4431	-0-	-819	-0-	4358	2	73	9	N	66	185	1			122
07	5053	X	4572	-0-	-481	-0-	4497	2	75	9	N	68					190
08	5053	X	4429	-0-	-624	-0-	4355	2	74	9	N	67					257

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	1041	1	7018	2	N	34	135	1			31
							37	9									
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	1012	1	5875	2	N	55					86
							61	9									
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	1079	1	5756	2	N	38					124
							42	9									
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1031	1	5663	2	N	18					142
							20	9									
07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	1079	1	5487	2	N	1					143
							1	9									
*08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	1079	1	5276	2	N	66					209
							73	9									

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

03	5053	X	3816	-0-	-1237	-0-	3757	2	59	9	N	54	72	1			48
04	4800	X	3371	-0-	-1429	-0-	3317	2	54	9	N	49					97
05	4371	X	3481	-0-	-890	-0-	3423	2	58	9	N	53					150
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4337	2	64	9	N	58					208
07	3813	X	3524	-0-	-289	-0-	3482	2	42	9	N	38	186	1			60
*08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4537	2	72	9	N	65					125

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

03	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11261	2	112	9	N	102	191	1			122
04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11151	2	133	9	N	121	42	1			201
05	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11425	2	160	9	N	145	184	1			162
06	11190	X	11155	-0-	-35	-0-	11009	2	146	9	N	133	193	1			102
07	11656	X	11470	-0-	-186	-0-	11370	2	100	9	N	91					193
08	11656	X	11456	-0-	-200	-0-	11339	2	117	9	N	106	190	1			109

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

03	12524	X	9255	-0-	-3269	-0-	9182	2	73	9	N	66	45	1			186
04	12120	X	11503	-0-	-617	-0-	11349	2	154	9	N	140	153	1			173
05	12400	X	10350	-0-	-2050	-0-	10259	2	91	9	N	83					256
06	11820	X	11055	-0-	-765	-0-	10910	2	145	9	N	132					388
07	11873	X	9683	-0-	-2190	-0-	9611	2	72	9	N	65	192	1			261
08	11873	X	11505	-0-	-368	-0-	11400	2	105	9	N	95	189	1			167

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	1079	1	2688	2	N	21					99
							23	9									
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	1044	1	3837	2	N	125					224
							138	9									
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4017	2	105	9	N	95	193	1			126
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4159	2	51	9	N	46					172
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4323	2	58	9	N	53	91	1			134
*08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4230	2	54	9	N	49					183

FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10509	X	7833	-0-	-2676	-0-	7702	2	131	9	N	119	200	1			59
04	9810	X	7743	-0-	-2067	-0-	7612	2	131	9	N	119					178
05	10137	X	8217	-0-	-1920	-0-	8053	2	164	9	N	149	164	1			163
06	8520	X	7818	-0-	-702	-0-	7693	2	125	9	N	114					277
07	8804	X	8066	-0-	-738	-0-	7975	2	91	9	N	83	282	1			78
08	8215	X	7983	-0-	-232	-0-	7874	2	109	9	N	99					177

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 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
03	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	4173	2	70	9	N	64					81
04	4290	X	4264	-0-	-26	-0-	4230	2	34	9	N	31					112
05	4402	X	4015	-0-	-387	-0-	3979	2	36	9	N	33					145
06	4140	X	3751	-0-	-389	-0-	3699	2	52	9	N	47	42	1			150
07	4402	X	3910	-0-	-492	-0-	3844	2	66	9	N	60	169	1			41
08	4402	X	3872	-0-	-530	-0-	3820	2	52	9	N	47					88

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	4785	2	133	9	N	121	190	1			116
04	5310	X	4876	-0-	-434	-0-	4733	2	143	9	N	130					246
05	5394	X	5035	-0-	-359	-0-	4900	2	135	9	N	123					369
06	5220	X	4943	-0-	-277	-0-	4829	2	114	9	N	104	195	1			278
07	5394	X	5340	-0-	-54	-0-	5216	2	124	9	N	113	187	1			204
08	5053	X	4780	-0-	-273	-0-	4664	2	116	9	N	105	183	1			126

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16182	X	15244	-0-	-938	-0-	15080	2	164	9	N	149	184	1			178
04	15540	X	14891	-0-	-649	-0-	14726	2	165	9	N	150	189	1			139
05	15965	X	15013	-0-	-952	-0-	14852	2	161	9	N	146	184	1			101
06	15330	X	14203	-0-	-1127	-0-	14063	2	140	9	N	127					228
07	15376	X	14601	-0-	-775	-0-	14438	2	163	9	N	148	188	1			188
08	15376	X	14560	-0-	-816	-0-	14415	2	145	9	N	132	186	1			134

DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	6131	-0-	-937	-0-	5985	2	146	9	N	133	58	1			160
04	6840	X	6354	-0-	-486	-0-	6212	2	142	9	N	129	191	1			98
05	6851	X	6475	-0-	-376	-0-	6328	2	147	9	N	134					232
06	6300	X	6099	-0-	-201	-0-	5970	2	129	9	N	117	194	1			155
07	6572	X	6086	-0-	-486	-0-	5956	2	130	9	N	118					273
08	6572	X	5938	-0-	-634	-0-	5808	2	130	9	N	118	246	1			145

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	19234	2	150	9	N	136	70	1			367
04	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	19483	2	122	9	N	111	192	1			286
05	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	1047	1	19590	2	N	130	58	1			358
							143	9									
06	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	1055	1	18510	2	N	213	193	1			378
							234	9									
07	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	1030	1	19634	2	N	139	192	1			325
							153	9									
*08	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	1112	1	21013	2	N	174	312	1			187
							191	9									

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN 8 WELL #: 2H RRCID -> 290709 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 11644 PERF.12514 - 16460

03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					115
04	780	N	486	-0-	-294	-0-	486	3			N	-0-					115
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					115
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					115
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	3	6	9	N	5					120
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	952	3	9	9	N	8					128

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TC OIL AND GAS, LLC 840303
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	Y	2	3	1			7
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					7
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 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
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	550	2	4	9	Y	4	3	1			9
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					9
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1					10
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					10
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					10

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					173
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					173
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					173
*07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					173
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					173

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6236	2	14	9	Y	13					54
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					54
*07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			Y	-0-					54
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					54

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-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-

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

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

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	2	1			172
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					172
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2	3	1			38
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2					40
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					40
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					40
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					40
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					40

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	2	1			159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					233
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	196	1			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1	1	1			60
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	108	2	11	9	N	10					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					5
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

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

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 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
03	930	X	666	-0-	-264	-0-	663	2	3	9	N	3	3	1			3
04	900	X	700	-0-	-200	-0-	688	2	12	9	N	11					14
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					14
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					14
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					14
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 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
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	6	1			28
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					28
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 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
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	N	3	2	1			105
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	382	2	122	9	N	111	162	1			54
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					54
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					54
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					54
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					54

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5	4	1			141
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1					142
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					142
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					142
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					142
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					142

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 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
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	Y	4	3	1			12
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					12
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 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
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	2	1			145
04	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1230	2	124	9	N	113	201	1			57
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	N	3					60
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					60
07	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1020	2			N	-0-					60
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

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

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			153
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2717	2	74	9	N	67	195	1			25
05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1183	2	168	9	N	153	170	1			8
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					8
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					8
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					8

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					93
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 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
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	2	11	9	Y	10	7	1			4
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					4
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					191
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					191
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					191
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	2	11	9	N	10					201
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					201

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	122	-0-	-3815	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	21	-0-	-1629	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	2	1			-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	620	N	297	-0-	-323	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	179	1			73
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					73
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					73
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					73
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					73
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					73

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 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
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					24
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					24
*07	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

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

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			251
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1115	2	28	9	Y	25	5	1			171
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					171
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					171
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					171
*07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					171
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					171

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	727	2	6	9	N	5	3	1			177
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	686	2	10	9	N	9					186
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					186
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3					189
*07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					189
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					189

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	275	2	13	9	N	12	2	1			251
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	2	11	9	N	10					261
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2	196	1			67
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					67
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					67
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5885	2	11	9	N	10			30
*07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3701	2	25	9	N	23			53
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			53

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			151
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	174	2	102	9	N	93	204	1			40
05	3100	N	4147	-0-	1047	1047	4063	2	84	9	N	76					116
06	2954	N	1907	-0-	-1047	-0-	1907	2			N	-0-					116
*07	3100	N	3989	-0-	889	889	3989	2			N	-0-					116
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					116

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3	2	1			42
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	553	2	175	9	N	159	187	1			14
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					14
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					14
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					14
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					14

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	827	2	7	9	N	6	5	1			83
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1374	2	70	9	N	64					147
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					147
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					147
*07	3100	N	3412	-0-	312	312	3412	2			N	-0-					147
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					147

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	1	1			141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					141
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					141
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					141

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2	1	1			6
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	132	2	84	9	N	76					82
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					82
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2	2	1			123
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	424	2	117	9	N	106					229
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	426	2	143	9	N	130	207	1			152
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2					154
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					154
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					154

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2	2	1			235
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	831	2	59	9	N	54					289
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	670	2	22	9	N	20	207	1			102
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	554	2	47	9	N	43					145
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	N	5					150
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					150

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					237
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	304	-0-	-2672	-0-	303	2	1	9	N	1	46	1			50
04	2880	X	171	-0-	-2709	-0-	171	2			N	-0-					50
05	2914	X	368	-0-	-2546	-0-	351	2	17	9	N	15					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					116
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	346	2	11	9	N	10					126
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					126

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					173
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					101
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					185
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					185
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					185
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					185
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					185
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					185

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	614	-0-	-1618	-0-	611	2	3	9	N	3	171	1			232
04	1920	X	636	-0-	-1284	-0-	584	2	52	9	N	47	150	1			129
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	299	191	1			237
06	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1463	2	520	9	N	473	552	1			158
*07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	1799	2	475	9	N	432	384	1			206
08	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					206

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16627	2	218	9	N	198					757
04	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13026	2	109	9	N	99	180	1			676
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	15	535	1			156
06	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17245	2	480	9	N	436	375	1			217
*07	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	14799	2	360	9	N	327	348	1			196
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					196

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	1563	-0-	-957	-0-	1563	2			N	-0-					190
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	149	192	1			147
05	2573	X	1702	-0-	-871	-0-	1623	2	79	9	N	72					219
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	8					227
*07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3541	2	26	9	N	24					251
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					251

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	4884	-0-	-4974	-0-	4763	2	121	9	N	110	189	1			68
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5141	2	91	9	N	83					151
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4978	2	83	9	N	75					226
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	16	195	1			47
07	5394	X	1453	-0-	-3941	-0-	1447	2	6	9	N	5					52
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					52

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3223	-0-	-2481	-0-	3134	2	89	9	N	81	197	1			149
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					149
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7640	2	56	9	N	51					200
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	35	180	1			55
*07	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6621	2	47	9	N	43					98
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					219
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5497	2	21	9	N	19					238
*07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4757	2	40	9	N	36	195	1			79
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	5814	-0-	-45	-0-	5640	2	174	9	N	158	548	1			421
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4566	2	138	9	N	125	200	1			346
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6508	2	235	9	N	214	390	1			170
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	153					323
07	5828	X	4974	-0-	-854	-0-	4879	2	95	9	N	86	188	1			221
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					221

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27215	X	27215	-0-	-0-	-0-	27022	2	193	9	N	175	229	1			521
04	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	26931	2	173	9	N	157	340	1			338
05	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14701	2	191	9	N	174	193	1			319
06	26112	X	26112	-0-	-0-	-0-	25963	2	149	9	N	135					454
*07	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12435	2	178	9	N	162	378	1			238
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					255
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					308
*07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3794	2	73	9	N	66					374
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					374

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10523	2	120	9	N	109	406	1			469
04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13127	2	384	9	N	349	195	1			623
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3650	2	102	9	N	93	385	1			331
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9906	2	109	9	N	99					430
*07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1543	2	163	9	N	148					578
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					578

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10850	X	8903	-0-	-1947	-0-	8600	2	303	9	N	275	392	1			291
04	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10756	2	113	9	N	103					394
05	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12484	2	387	9	N	352	176	1			570
06	10350	X	2470	-0-	-7880	-0-	2357	2	113	9	N	103					673
*07	10850	X	10178	-0-	-672	-0-	9956	2	222	9	N	202	552	1			323
08	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					323

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	17923	2	385	9	N	350	879	1			658
04	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16471	2	267	9	N	243	201	1			700
05	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	17005	2	256	9	N	233	185	1			748
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2611	2	332	9	N	302					1050
*07	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	20827	2	472	9	N	429	949	1			530
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					530

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					205
04	954	X	954	-0-	-0-	-0-	942	2	12	9	N	11					216
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2426	2	64	9	N	58					274
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	185	1			145
*07	3100	N	6101	-0-	3001	3001	5980	2	121	9	N	110					255
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	2784					N	NO RPT					255

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	19036	2	425	9	N	386	406	1			509
04	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12646	2	237	9	N	215	204	1			520
05	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19601	2	334	9	N	304	552	1			272
06	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	26407	2	240	9	N	218					490
*07	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16453	2	156	9	N	142					632
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					632

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					232
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					239
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	223	2	6	9	N	5					244
*07	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					244
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	X	115	-0-	-0-	-0-	12	2	103	9	N	94	1002	1			273
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301					574
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	377	1			530
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	253	194	1			589
*07	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9167	2	314	9	N	285	384	1			490
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					490

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	51	2	18	9	N	16					389
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	160	1			232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1112	2	47	9	N	43					275
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	18573	2	617	9	N	561	978	1			835
04	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	16984	2	542	9	N	493	396	1			932
05	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	12730	2	383	9	N	348	380	1			900
06	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7747	2	307	9	N	279	198	1			981
*07	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9683	2	212	9	N	193	375	1			799
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					799

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					170
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					170
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					170
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					293
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					415
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					415

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10199	X	9390	-0-	-809	-0-	9376	2	14	9	N	13	200	1			281
04	9270	X	9125	-0-	-145	-0-	9055	2	70	9	N	64					345
05	9579	X	6575	-0-	-3004	-0-	6409	2	166	9	N	151	195	1			301
06	8910	X	3788	-0-	-5122	-0-	3657	2	131	9	N	119	189	1			231
07	9424	X	5396	-0-	-4028	-0-	5234	2	162	9	N	147	198	1			180
08	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					180

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	7004	2	72	9	N	65					668
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6428	2	321	9	N	292	629	1			331
05	6727	X	5990	-0-	-737	-0-	5803	2	187	9	N	170					501
06	6150	X	4562	-0-	-1588	-0-	4339	2	223	9	N	203	391	1			313
07	7068	X	4588	-0-	-2480	-0-	4532	2	56	9	N	51	189	1			175
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					175

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	60	-0-	-6605	-0-	54	2	6	9	N	5	434	1			245
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	360	104	1			501
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	83	396	1			188
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	2					190
*07	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7248	2	95	9	N	86					276
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					276

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	2595	-0-	-2427	-0-	2468	2	127	9	N	115					352
04	5340	X	1903	-0-	-3437	-0-	1773	2	130	9	N	118	196	1			274
05	5518	X	4664	-0-	-854	-0-	4443	2	221	9	N	201	205	1			270
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	187	203	1			254
*07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	3915	2	212	9	N	193	187	1			260
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					260

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					317
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					323
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32949	X	32949	-0-	-0-	-0-	32782	2	167	9	N	152	574	1			376
04	34904	X	34904	-0-	-0-	-0-	34604	2	300	9	N	273	161	1			488
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	197	1			500
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6840	2	292	9	N	265	362	1			403
*07	28760	X	28760	-0-	-0-	-0-	28464	2	296	9	N	269	192	1			480
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					480

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	149	-0-	-2393	-0-	139	2	10	9	N	9					482
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	46	388	1			140
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					140
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					140
*07	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1195	2	12	9	N	11					151
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					151

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	6503	-0-	-2394	-0-	6383	2	120	9	N	109	336	1			137
04	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7652	2	140	9	N	127					264
05	9269	X	8111	-0-	-1158	-0-	7969	2	142	9	N	129	190	1			203
06	8970	X	363	-0-	-8607	-0-	277	2	86	9	N	78					281
*07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11027	2	122	9	N	111	173	1			219
08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					219

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					540
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3023	2	57	9	N	52					592
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3427	2	74	9	N	67	184	1			475
06	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	21075	2			N	-0-					475
*07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2769	2	78	9	N	71	377	1			169
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3560	2	133	9	N	121	157	1			98
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3357	2	146	9	N	133					231
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3700	2	162	9	N	147	188	1			190
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	202	1			108
*07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1507	2	150	9	N	136	178	1			66
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2020 - P/A 08/18/20

CARR 14 WELL #: RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

VANDIVER WELL #: RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017

MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	305	-0-	-594	-0-	305	3			N	-0-					80
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					80
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					80
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					80
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					80
08	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	3			N	-0-					80

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A	COND	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					69
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					69
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					69
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					69
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					69
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					69

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2281	3	3	9	N	3					95
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					95
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					95
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2494	3	3	9	N	3					98
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2647	3	19	9	N	17					115
*08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	384	1	974	3	N	-0-					36
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					36
05	899	N	663	-0-	-236	-0-	384	1	279	3	N	-0-					36
06	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	372	1	664	3	N	-0-					36
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	384	1	905	3	N	-0-					36
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	384	1	900	3	N	-0-					36

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2021

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

03	899 N	891	-0-	-8	-0-	384	1	507	3	N	-0-					120
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					120
05	961 N	880	-0-	-81	-0-	384	1	496	3	N	-0-					120
06	870 N	848	-0-	-22	-0-	372	1	476	3	N	-0-					120
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	384	1	485	3	N	-0-					120
08	868 N	833	-0-	-35	-0-	384	1	449	3	N	-0-					120

TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	384	1	168	3	N	-0-					38
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	384	1	138	3	N	-0-					38
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	372	1	127	3	N	-0-					38
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	384	1	104	3	N	-0-					38
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	384	1	93	3	N	-0-					38

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	483	1	355	3	N	-0-					17
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					17
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	483	1	304	3	N	-0-					17
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	467	1	284	3	N	-0-					17
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	483	1	356	3	N	-0-					17
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	483	1	340	3	N	-0-					17

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	3			N	-0-					92
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					92
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					92
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					92
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					92
08	1302	N	938	-0-	-364	-0-	938	3			N	-0-					92

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	384	1	722	3	N	-0-					124
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					124
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	384	1	641	3	N	-0-					124
06	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	372	1	628	3	N	-0-					124
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	384	1	686	3	N	-0-					124
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	384	1	689	3	N	5					129
							6	9									

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	104	1			86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					86

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 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
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	483	1	1784	3	N	40					261
							44	9									
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					261
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	483	1	1718	3	N	6	193	1			74
							7	9									
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	467	1	1643	3	N	-0-					74
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	483	1	1742	3	N	4	5	1			73
							4	9									
*08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	483	1	1541	3	N	-0-					73

BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	405	1	699	3	N	-0-					39
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					39
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	405	1	709	3	N	-0-					39
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	392	1	692	3	N	-0-					39
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	405	1	707	3	N	-0-					39
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	405	1	694	3	N	-0-					39

CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	289	-0-	289	289	289	3			N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
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

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-			90
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			90
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			90
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			90
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			90
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			90

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	384	1	194	3	N	-0-			25
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			25
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	384	1	181	3	N	-0-			25
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	372	1	180	3	N	-0-			25
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	384	1	188	3	N	-0-			25
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	384	1	173	3	N	-0-			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

	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
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					77
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					77
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					77
06	750	N	474	-0-	-276	-0-	474	3			N	-0-					77
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					77
*08	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					77

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

	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
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	384	1	1143	3	N	-0-					84
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					84
05	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	384	1	961	3	N	-0-					84
06	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	372	1	990	3	N	-0-					84
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	384	1	1728	3	N	-0-					84
*08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	384	1	1237	3	N	-0-					84

PEARSON WELL #: RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-					93
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-					93
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3		N	-0-					93
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3		N	-0-					93
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-					93
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-					93

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 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
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	384	1	1248	3	N	-0-					74
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					74
05	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	384	1	987	3	N	-0-					74
06	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	372	1	1074	3	N	-0-					74
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	384	1	1446	3	N	-0-					74
*08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	384	1	1048	3	N	-0-					74

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	483	1	1017	3	N	-0-					125
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					125
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	483	1	990	3	N	-0-					125
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	467	1	1002	3	N	-0-					125
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	483	1	1041	3	N	30	11	1			144
							33	9									
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	483	1	1026	3	N	2					146
							2	9									

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

03	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	1243	3			N	-0-					48
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					48
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					48
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					48
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					48
*08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

03	1457	N	1144	-0-	-313	-0-	1138	3	6	9	N	5					128
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					128
05	1457	N	891	-0-	-566	-0-	891	3			N	-0-					128
06	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	3			N	-0-					128
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					128
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1893	3	39	9	N	35					163

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					27
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					27
05	930	N	657	-0-	-273	-0-	657	3			N	-0-					27
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					27
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					27
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					27

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2021

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	405	1	1036	3	N	-0-					58
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					58
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	405	1	1128	3	N	-0-					58
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	392	1	1685	3	N	-0-					58
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	405	1	2365	3	N	-0-					58
08	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	405	1	1111	3	N	-0-					58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 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
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					30
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					30
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					30
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					30
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					30
08	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					30

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	483	1	372	3	N	-0-					33
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					33
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	483	1	360	3	N	-0-					33
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	467	1	351	3	N	-0-					33
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	483	1	346	3	N	-0-					33
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	483	1	332	3	N	-0-					33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

03	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					190
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					190
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					190
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					190
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					190
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					190

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	384	1	782	3	N	-0-							121
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-							121
05	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	384	1	626	3	N	-0-							121
06	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	372	1	652	3	N	-0-							121
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	384	1	766	3	N	-0-	7	1					114
*08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	384	1	772	3	N	-0-							114

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

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

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

03	1984 X	384	-0-	-1600	-0-	384	1		N	-0-			2
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			2
05	651 X	384	-0-	-267	-0-	384	1		N	-0-			2
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 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
03	992 N	972	-0-	-20	-0-	384	1	588	3	N	-0-					32
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					32
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	384	1	559	3	N	-0-					32
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	372	1	579	3	N	-0-					32
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	384	1	923	3	N	-0-					32
*08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	384	1	1878	3	N	-0-					32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2021

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
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

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 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
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	405	1	701	3	N	-0-			38
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			38
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	405	1	535	3	N	-0-			38
06	1080	N	955	-0-	-125	-0-	392	1	563	3	N	-0-			38
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	405	1	580	3	N	-0-			38
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	405	1	538	3	N	-0-			38

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
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

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-			5
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			5
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			5
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-			5
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			5
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-			5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2020

CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

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

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-				200
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				200
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	942	3	2	9	N	2				202
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	955	3	4	9	N	4				206
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1058	3	8	9	N	7	1	1		212
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-				212

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

03	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1578	3	2	9	N	2				212
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				212
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1396	3	10	9	N	9				221
06	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	1378	3	15	9	N	14				235
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1425	3	9	9	N	8	1	1		242
*08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1366	3	2	9	N	2	181	1		63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					88
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					88
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					88
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	808	3	2	9	N	2					90
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					90
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					90

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					127
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					127
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					127
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					127
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					127
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					127

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

03	837	N	790	-0-	-47	-0-	787	3	3	9	N	3	180	1			20
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					20
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					20
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	712	3	3	9	N	3					23
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	N	8					31
*08	744	N	714	-0-	-30	-0-	708	3	6	9	N	5					36

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1618	3	2	9	N	2					241
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					241
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1718	3	23	9	N	21					262
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1705	3	17	9	N	15					277
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-	6	1			271
*08	1736	N	618	-0-	-1118	-0-	618	3			N	-0-					271

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019

BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

03	1178	N	784	-0-	-394	-0-	384	1	400	3	N	-0-					59
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					59
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	384	1	368	3	N	-0-					59
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	372	1	361	3	N	-0-					59
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	384	1	248	3	N	-0-					59
08	744	N	586	-0-	-158	-0-	384	1	202	3	N	-0-					59

CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 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
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	N	-0-					140
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					140
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	384	1	940	3	N	14					154
							15	9									
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	372	1	955	3	N	1					155
							1	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	384	1	978	3	N	-0-					155
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	384	1	955	3	N	5					160
							6	9									

PEARSON WELL #: RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019

PEARSON WELL #: RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	384	1	1296	3	N	-0-					160
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					160
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	384	1	1237	3	N	-0-	99	1			61
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	372	1	1209	3	N	-0-					61
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	384	1	1232	3	N	-0-					61
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	384	1	1219	3	N	-0-					61

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					128
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*05	1		1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	133	1			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

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*08	14B2	EXT	218	-0-	218	218	218	3			N	-0-					62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 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
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					180
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					180
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					180
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					180
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					180
08	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	3			N	-0-					180

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2022 - WELL PLUGGED 7/7/2022

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	384	1	909	3	N	-0-					160
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					160
05	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	384	1	649	3	N	-0-					160
06	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	372	1	808	3	N	-0-					160
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	384	1	866	3	N	-0-					160
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	384	1	764	3	N	-0-					160

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	3	8	9	N	7					115
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					115
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	704	3	6	9	N	5					120
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	675	3	3	9	N	3					123
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	733	3	6	9	N	5					128
*08	713	N	696	-0-	-17	-0-	693	3	3	9	N	3					131

HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2022 - WELL PLUGGED 7/13/2022

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*07	14B2	EXT	1703	-0-	1703	1703	1703	3			N	-0-	62	7			-0-
08	14B2	EXT	1296	-0-	1296	2999	1296	3			N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	405	1	550	3	N	-0-					47
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					47
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	405	1	281	3	N	-0-					47
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	392	1	917	3	N	-0-					47
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	405	1	899	3	N	-0-					47
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	405	1	467	3	N	-0-					47

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	997	3	2	9	N	2					199
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					199
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					199
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					199
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-	12	1			187
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					187

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 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
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					37
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					37
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					37
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					37
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					37
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					37

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	384	1	273	3	N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	384	1	361	3	N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	372	1	343	3	N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	384	1	342	3	N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	384	1	271	3	N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	384	1	1350	3	N	7					256
							8	9									
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					256
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	384	1	1282	3	N	10					266
							11	9									
06	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	372	1	1258	3	N	17					283
							19	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	384	1	1297	3	N	16	11	1			288
							18	9									
*08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	384	1	1300	3	N	22					310
							24	9									

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 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
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-			144
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			144
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-			144
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	3			N	-0-			144
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			144
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-			144

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-			191
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			191
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-			191
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-			191
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-			191
08	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3237	3			N	-0-			191

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	384	1	1053	3	N	-0-			58
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			58
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	384	1	1142	3	N	-0-			58
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	372	1	1186	3	N	-0-			58
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	384	1	1285	3	N	57			115
							63	9							
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	384	1	1321	3	N	-0-			115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 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
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					255
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					255
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	3	6	9	N	5	149	1			111
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					111
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					111
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					111

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					20
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					20
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	3			N	-0-					20
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					20
08	558	N	243	-0-	-315	-0-	243	3			N	-0-					20

CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5-17-2021

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					117
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					117
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					117
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					117
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					117
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					117

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					33
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					33
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					33
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					33
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					33
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					66
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					66
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					66
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-					66
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					66
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					66

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	405	1	1267	3	N	-0-					164
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					164
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	405	1	1273	3	N	-0-					164
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	392	1	1250	3	N	-0-					164
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	405	1	1309	3	N	-0-					164
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	405	1	1294	3	N	-0-					164

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

03	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	384	1	717	3	N	-0-					65
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					65
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	384	1	706	3	N	-0-					65
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	372	1	689	3	N	-0-					65
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	384	1	700	3	N	-0-					65
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	384	1	701	3	N	-0-					65

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

03	5208	X	1212	-0-	-3996	-0-	384	1	828	3	N	-0-					20
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					20
05	1581	X	1075	-0-	-506	-0-	384	1	691	3	N	-0-					20
06	1230	X	1028	-0-	-202	-0-	372	1	656	3	N	-0-					20
07	1209	X	1021	-0-	-188	-0-	384	1	637	3	N	-0-					20
*08	1209	X	1000	-0-	-209	-0-	384	1	616	3	N	-0-					20

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

03	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	384	1	955	3	N	-0-					121
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					121
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	384	1	968	3	N	-0-					121
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	372	1	1008	3	N	-0-					121
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	384	1	693	3	N	-0-					121
08	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	384	1	704	3	N	-0-					121

FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					18
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					18
07	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					18
*08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					98
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					98
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					98
06	690 N	645	-0-	-45	-0-	635	3	10	9	N	9					107
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	738	3	18	9	N	16	6	1			117
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	707	3	11	9	N	10					127

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					102
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					102
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	859	3	13	9	N	12					114
06	900 N	837	-0-	-63	-0-	837	3			N	-0-					114
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	809	3	2	9	N	2					116
*08	868 N	838	-0-	-30	-0-	835	3	3	9	N	3					119

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3		N	-0-			-0-

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			123
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			123
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			123
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			123
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			123
*08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			123

VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 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
03	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-					67
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					67
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					67
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					67
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					67
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					67

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 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
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

03	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	3			N	-0-					108
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					108
05	1488	N	896	-0-	-592	-0-	896	3			N	-0-					108
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	3	1	9	N	1					109
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-	1	1			108
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					108

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

03	651	N	456	-0-	-195	-0-	456	3			N	-0-					88
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					88
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					88
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					88
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					88
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					88

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

03	1147	N	959	-0-	-188	-0-	959	3			N	-0-					200
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					200
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1124	3	7	9	N	6	99	1			107
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					107
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					107
*08	1116	N	113	-0-	-1003	-0-	113	3			N	-0-					107

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					153
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					153
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					153
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					153
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					153
*08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					153

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
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

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
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

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
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

GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
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

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1520	3	23	9	N	21					95
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					95
05	1612	N	1179	-0-	-433	-0-	1175	3	4	9	N	4					99
06	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	1222	3	14	9	N	13					112
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					112
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					112

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					114
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					114
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					114
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					114
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					114
*08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					114

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

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

CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					74
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					74
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					74
06	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-					74
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					74
08	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	3			N	-0-					74

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

03	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-					106
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					106
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					106
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	3	9	9	N	8					114
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	3	3	9	N	3	4	1			113
08	744	N	650	-0-	-94	-0-	648	3	2	9	N	2					115

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	384	1	2077	3	N	-0-					173
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					173
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	384	1	2350	3	N	-0-					173
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	372	1	1821	3	N	4					177
							4	9									
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	384	1	1866	3	N	-0-	6	1			171
*08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	384	1	1886	3	N	-0-					171

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

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

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

	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
03	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1664	3	17	9	N	15	171	1			66
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					66
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	3	9	9	N	8					74
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	3	14	9	N	13					87
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1899	3	4	9	N	4					91
*08	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1844	3	9	9	N	8					99

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
05	P&A COND	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

	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
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					125
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					125
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					125
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					125
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					125
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

VANDIVER WELL #: RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017

CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	483	1	3249	3	N	4					178
							4	9									
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					178
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	483	1	3301	3	N	-0-					178
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	467	1	3238	3	N	-0-					178
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	483	1	3329	3	N	18	15	1			181
							20	9									
08	3782	X	3773	-0-	-9	-0-	483	1	3290	3	N	-0-					181

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					50
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					50
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					50
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	8539	-0-	-575	-0-	483	1	8037	3	N	17					353
							19	9									
04	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					353
05	8866	X	8359	-0-	-507	-0-	483	1	7868	3	N	7					360
							8	9									
06	8430	X	8079	-0-	-351	-0-	467	1	7612	3	N	-0-					360
07	8525	X	8394	-0-	-131	-0-	483	1	7861	3	N	45	23	1			382
							50	9									
*08	8525	X	8374	-0-	-151	-0-	483	1	7880	3	N	10					392
							11	9									

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	7451	-0-	-857	-0-	512	1	6896	3	N	39	192	1			200
							43	9									
04	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					200
05	7688	X	6104	-0-	-1584	-0-	512	1	5523	3	N	63	193	1			70
							69	9									
06	7440	X	6558	-0-	-882	-0-	496	1	5989	3	N	66					136
							73	9									
07	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	512	1	7448	3	N	126	38	1			224
							139	9									
*08	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	512	1	7583	3	N	46	193	1			77
							51	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	4946	-0-	-882	-0-	1160	1	3747	3	N	35	189	1			177
							39	9									
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					177
05	5270	X	4268	-0-	-1002	-0-	1160	1	3106	3	N	2					179
							2	9									
06	4800	X	2670	-0-	-2130	-0-	1123	1	1547	3	N	-0-					179
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	1160	1	3782	3	N	65	29	1			215
							72	9									
*08	4960	X	4154	-0-	-806	-0-	1160	1	2980	3	N	13					228
							14	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

03	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	4974	1	8472	3	N	260	395	1			552
							286	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	15	1			564
05	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	4974	1	9264	3	N	263	237	1			590
							289	9									
06	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	4813	1	9030	3	N	227	30	1			787
							250	9									
07	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	4974	1	9273	3	N	209	413	1			583
							230	9									
*08	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	4974	1	9333	3	N	193	203	1			573
							212	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

03	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	880	1	11498	3	N	192	41	1			787
							211	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	22	1			806
05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	880	1	11300	3	N	180	64	1			922
							198	9									
06	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	852	1	10188	3	N	126	204	1			844
							139	9									
07	38818	X	38818	-0-	-0-	-0-	880	1	37808	3	N	118	211	1			751
							130	9									
*08	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	880	1	11342	3	N	132	203	1			680
							145	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27344	X	27344	-0-	-0-	-0-	4580 282	1 9	22482	3	N	256	554	1			391
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	16	1			405
05	27184	X	27184	-0-	-0-	-0-	4580 298	1 9	22306	3	N	271	409	1			267
06	26343	X	26343	-0-	-0-	-0-	4433 194	1 9	21716	3	N	176	207	1			236
07	26952	X	26952	-0-	-0-	-0-	4580 231	1 9	22141	3	N	210	48	1			398
*08	26716	X	26716	-0-	-0-	-0-	4580 272	1 9	21864	3	N	247	380	1			265

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41432	X	41432	-0-	-0-	-0-	2912	1	38158	3	N	329	436	1			646
							362	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	21	1			664
05	41397	X	41397	-0-	-0-	-0-	2912	1	38032	3	N	412	626	1			450
							453	9									
06	38519	X	38519	-0-	-0-	-0-	2818	1	35343	3	N	325	43	1			732
							358	9									
07	40219	X	40219	-0-	-0-	-0-	2912	1	36997	3	N	282	426	1			588
							310	9									
*08	38372	X	38372	-0-	-0-	-0-	2912	1	35160	3	N	273	392	1			469
							300	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

03	30153	X	30153	-0-	-0-	-0-	3539	1	26159	3	N	414	640	1			138
							455	9									
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	828	1	70	9	N	64	33	1			169
05	32686	X	32686	-0-	-0-	-0-	3514	1	28477	3	N	632	486	1			315
							695	9									
06	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	3399	1	29056	3	N	652	967	1			-0-
							717	9									
07	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	3513	1	27869	3	N	569	832	1			347
							626	9									
*08	34287	X	34287	-0-	-0-	-0-	3513	1	30155	3	N	563	612	1			298
							619	9									

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

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
03	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-		14743	3	321	9	N	292	212	1			436
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	29	16	1			449
05	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-		13341	3	383	9	N	348	233	1			564
06	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-		12775	3	347	9	N	315	213	1			666
07	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-		12604	3	322	9	N	293	394	1			565
*08	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-		12805	3	277	9	N	252	212	1			605

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

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
03	33965	X	33965	-0-	-0-	-0-		868 129	1 9	32968	3	N	117	185	1			462
04	32280	X	-0-	-0-	-32280	-0-						N	-0-					462
05	39718	X	39718	-0-	-0-	-0-		868 285	1 9	38565	3	N	259	192	1			529
06	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-		840 405	1 9	38094	3	N	368	579	1			318
07	33356	X	18570	-0-	-14786	-0-		868 399	1 9	17303	3	N	363	202	1			479
*08	40060	X	40060	-0-	-0-	-0-		868 388	1 9	38804	3	N	353	376	1			456

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

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
03	11718	X	9667	-0-	-2051	-0-		868 529	1 9	8270	3	N	481	389	1			502
04	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-						N	-0-					502
05	9207	X	8829	-0-	-378	-0-		868 373	1 9	7588	3	N	339	587	1			254
06	9360	X	8406	-0-	-954	-0-		840 92	1 9	7474	3	N	84	192	1			146
07	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-		868 484	1 9	17304	3	N	440	394	1			192
*08	9672	X	9183	-0-	-489	-0-		868 663	1 9	7652	3	N	603	373	1			422

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

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
03	39524	X	39524	-0-	-0-	-0-		39185	3	339	9	N	308	559	1			177
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	28	15	1			190
05	40293	X	40293	-0-	-0-	-0-		39986	3	307	9	N	279	405	1			64
06	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-		23292	3	171	9	N	155	201	1			18
07	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-		12603	3	223	9	N	203	35	1			186
*08	42410	X	42410	-0-	-0-	-0-		42115	3	295	9	N	268	195	1			259

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

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
03	26246	X	26246	-0-	-0-	-0-		2232 597	1 9	23417	3	N	543	602	1			68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	69	37	1			100
05	26243	X	26243	-0-	-0-	-0-		2232 594	1 9	23417	3	N	540	440	1			200
06	24854	X	24854	-0-	-0-	-0-		2160 782	1 9	21912	3	N	711	412	1			499
07	24936	X	24936	-0-	-0-	-0-		2232 332	1 9	22372	3	N	302	791	1			10
*08	25260	X	25260	-0-	-0-	-0-		2232 538	1 9	22490	3	N	489	590	1			569

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

03	34686	X	34686	-0-	-0-	-0-	1339	1	32591	3	N	687	683	1			256
							756	9									
04	27360	X	-0-	-0-	-27360	-0-					N	-0-					256
05	36608	X	36608	-0-	-0-	-0-	1339	1	34496	3	N	703	854	1			105
							773	9									
06	37745	X	37745	-0-	-0-	-0-	1296	1	35615	3	N	758	522	1			341
							834	9									
07	28272	X	24267	-0-	-4005	-0-	1339	1	22113	3	N	741	916	1			166
							815	9									
*08	36774	X	36774	-0-	-0-	-0-	1339	1	34634	3	N	728	698	1			196
							801	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

03	24242	X	9258	-0-	-14984	-0-	868	1	7884	3	N	460	350	1			401
							506	9									
04	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-					401
05	19065	X	5599	-0-	-13466	-0-	868	1	4378	3	N	321	353	1			369
							353	9									
06	10200	X	2782	-0-	-7418	-0-	840	1	1676	3	N	242	182	1			429
							266	9									
07	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	868	1	14143	3	N	217	349	1			297
							239	9									
*08	9269	X	1391	-0-	-7878	-0-	868	1	341	3	N	165	171	1			291
							182	9									

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	3			N	-0-					121
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

03	12369	X	10774	-0-	-1595	-0-	10286	3	488	9	N	444	359	1			589
04	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					589
05	12121	X	9322	-0-	-2799	-0-	9230	3	92	9	N	84	185	1			488
06	11310	X	8800	-0-	-2510	-0-	8745	3	55	9	N	50					538
07	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	22383	3	57	9	N	52	161	1			429
*08	10788	X	8239	-0-	-2549	-0-	7936	3	303	9	N	275	181	1			523

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58451	X	58451	-0-	-0-	-0-	2666	1	54046	3	N	1581	1244	1			924
							1739	9									
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	1			N	-0-					924
05	56495	X	56495	-0-	-0-	-0-	2666	1	52766	3	N	966	920	1			970
							1063	9									
06	55776	X	55776	-0-	-0-	-0-	2580	1	51675	3	N	1383	1262	1			1091
							1521	9									
07	60571	X	60571	-0-	-0-	-0-	2666	1	56898	3	N	915	943	1			1063
							1007	9									
*08	63853	X	63853	-0-	-0-	-0-	2666	1	59734	3	N	1321	1458	1			926
							1453	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	216	3	43	9	N	39					124
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					124
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	12					136
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	14					150
07	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	3			N	-0-	1	1			149
*08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	4					153

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823

03	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	862	1	12341	3	N	919	725	1			532
							1011	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	862	1	7047	3	N	718	873	1			377
							790	9									
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	834	1	6452	3	N	604	357	1			624
							664	9									
07	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	862	1	22113	3	N	444	552	1			516
							488	9									
*08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	862	1	6643	3	N	413	543	1			386
							454	9									

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

03	39277	X	33622	-0-	-5655	-0-	1339	1	31524	3	N	690	346	1			679
							759	9									
04	34830	X	-0-	-0-	-34830	-0-					N	-0-					679
05	34813	X	31978	-0-	-2835	-0-	1339	1	29855	3	N	713	555	1			837
							784	9									
06	33330	X	26004	-0-	-7326	-0-	1296	1	24107	3	N	546	350	1			1033
							601	9									
07	34441	X	19098	-0-	-15343	-0-	1339	1	17304	3	N	414	742	1			705
							455	9									
*08	33635	X	23880	-0-	-9755	-0-	1339	1	22112	3	N	390	183	1			912
							429	9									

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

03	11780	X	8599	-0-	-3181	-0-	8360	3	239	9	N	217	374	1			275
04	10980	X	9991	-0-	-989	-0-	9738	3	253	9	N	230	187	1			318
05	11346	X	10377	-0-	-969	-0-	10129	3	248	9	N	225	370	1			173
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10139	3	242	9	N	220	191	1			202
07	10323	X	10085	-0-	-238	-0-	9857	3	228	9	N	207	6	1			403
08	10385	X	9551	-0-	-834	-0-	9382	3	169	9	N	154	337	1			220

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54188	X	41349	-0-	-12839	-0-	41329	3	20	9	N	18					69
04	52440	X	-0-	-0-	-52440	-0-					N	-0-					69
05	47678	X	42579	-0-	-5099	-0-	42521	3	58	9	N	53					122
06	44010	X	42176	-0-	-1834	-0-	42087	3	89	9	N	81	186	1			17
07	41354	X	14250	-0-	-27104	-0-	14143	3	107	9	N	97	194	1			161
*08	42803	X	42803	-0-	-0-	-0-	42716	3	87	9	N	79					240

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510

03	42139	X	42139	-0-	-0-	-0-	42108	3	31	9	N	28					501
04	40320	X	-0-	-0-	-40320	-0-					N	-0-					501
05	42114	X	42114	-0-	-0-	-0-	42075	3	39	9	N	35	192	1			344
06	41009	X	41009	-0-	-0-	-0-	40923	3	86	9	N	78					422
07	42129	X	22479	-0-	-19650	-0-	22383	3	96	9	N	87	195	1			314
*08	44708	X	44708	-0-	-0-	-0-	44680	3	28	9	N	25					339

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	3			N	-0-					41
04	10200	X	9597	-0-	-603	-0-	9597	3			N	-0-					41
05	10261	X	9688	-0-	-573	-0-	9688	3			N	-0-					41
06	10230	X	8918	-0-	-1312	-0-	8915	3	3	9	N	3					44
07	10571	X	9858	-0-	-713	-0-	9858	3			N	-0-	6	1			38
08	10571	X	9498	-0-	-1073	-0-	9498	3			N	-0-					38

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

03	16802	X	13828	-0-	-2974	-0-	1209 155	1 9	12464	3	N	141	192	1			202
04	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					202
05	14198	X	13644	-0-	-554	-0-	1209 182	1 9	12253	3	N	165	193	1			174
06	13740	X	12670	-0-	-1070	-0-	1170 167	1 9	11333	3	N	152	194	1			132
07	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	1209 168	1 9	14144	3	N	153	196	1			89
*08	13826	X	12339	-0-	-1487	-0-	1209 165	1 9	10965	3	N	150	184	1			55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54374	X	34380	-0-	-19994	-0-	34378	3	2	9	N	2					146
04	52620	X	-0-	-0-	-52620	-0-					N	-0-					146
05	53909	X	31120	-0-	-22789	-0-	31077	3	43	9	N	39					185
06	41070	X	36362	-0-	-4708	-0-	36323	3	39	9	N	35	168	1			52
07	42377	X	28463	-0-	-13914	-0-	28450	3	13	9	N	12	24	1			40
*08	34379	X	33879	-0-	-500	-0-	33839	3	40	9	N	36					76

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38843	X	36227	-0-	-2616	-0-	2709 107	1 9	33411	3	N	97	187	1			30
04	36870	X	-0-	-0-	-36870	-0-					N	-0-					30
05	36456	X	34882	-0-	-1574	-0-	2709 128	1 9	32045	3	N	116					146
06	35070	X	31952	-0-	-3118	-0-	2622 109	1 9	29221	3	N	99	168	1			77
07	36239	X	24953	-0-	-11286	-0-	2709 131	1 9	22113	3	N	119	179	1			17
*08	36239	X	31548	-0-	-4691	-0-	2709 108	1 9	28731	3	N	98					115

FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 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
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					328
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					328
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					328
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					328
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					328
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

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

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	8955	-0-	-2267	-0-	8953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10860	X	5811	-0-	-5049	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	7854	-0-	-2965	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8959	X	8156	-0-	-803	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
*08	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	5728	-0-	-2301	-0-	5727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7770	X	7532	-0-	-238	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6427	-0-	-1602	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7654	-0-	-127	-0-	7654	2			N	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 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
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2022 - WELL PLUGGED 8/25/2022

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					84

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

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

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 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
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
06	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1129	-0-	-731	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	561	-0-	-1299	-0-	561	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 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
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	2362	-0-	-5667	-0-	2362	2			N	-0-					67
04	7230	X	3635	-0-	-3595	-0-	3635	2			N	-0-					67
05	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					67
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					67
*07	3751	X	333	-0-	-3418	-0-	333	2			N	-0-					67
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					67

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

03	11873	X	11299	-0-	-574	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
04	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
05	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
06	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
07	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

03	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
04	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
07	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

03	2799		2438	-0-	-361	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2010		2950	-0-	940	940	2950	2			N	-0-					-0-
05	2077		2856	-0-	779	1719	2856	2			N	-0-					-0-
06	2010		2586	-0-	576	2295	2586	2			N	-0-					-0-
07	2077		2647	-0-	570	2865	2647	2			N	-0-					-0-
*08	5664		2438	-0-	-3226	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	#	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					75
04	5910	#	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					75
05	5983	#	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					75
06	10689	R	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					75
*07	8002	R	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					75
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

03	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					63
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					63
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					63
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5					68
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					68
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					68

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 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
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3237	2	6	9	N	5					50
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					50
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					50
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3238	2	17	9	N	15					65
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3278	2	19	9	N	17					82
08	2914	X	2832	-0-	-82	-0-	2829	2	3	9	N	3					85

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

	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
03	4960		4582	-0-	-378	-0-	4582	2			N	-0-					40
04	4140	#	1599	-0-	-2541	-0-	1592	2	7	9	N	6					46
05	4278	#	3616	-0-	-662	-0-	3616	2			N	-0-					46
06	3793	R	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					46
07	4588	#	3540	-0-	-1048	-0-	3540	2			N	-0-					46
08	4588	#	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					46

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

	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
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	88	1	198	2	N	2					54
							2	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	126	1	493	2	N	-0-					54
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	136	1	493	2	N	-0-					54
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	134	1	440	2	N	-0-					54
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	103	1	317	2	N	-0-					54
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	77	1	143	2	N	-0-					54

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

	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
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	204	1	608	2	N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	233	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	260	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	259	1	968	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	260	1	1003	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	748	-0-	-554	-0-	196	1	552	2	N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 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
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					91
04	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					91
05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					91
06	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					91
*07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					91
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					91

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 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
03	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	2			N	-0-					42
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					42
05	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					42
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					42
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					42
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					42

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 11640 - 11648

03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1865	-0-	-243	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-					56
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-					56
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					56
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					56
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					56
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					56

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					40
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					40
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					40
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					40
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					40

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

03	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1599	2	19	9	N	17					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					128
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676

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

CANADIAN (MORROW LO) //CONT.// 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					52
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

JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

03	2	N	-0-	-0-	-2		-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					9
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	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2			N	-0-					9

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 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
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2762	2	1	9	N	1					57
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2476	2	1	9	N	1					58
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2667	2	8	9	N	7					65
06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					65
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					65
*08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					65

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		650	-0-	650	689	650	2			N	-0-					-0-
*08	697	X	8	-0-	-689	-0-	8	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 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
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					25
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					25
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					25
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					25
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					25
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					25

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 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
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					102
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					102
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					102
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					102
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					102
*08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					102

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3040	2	4	9	N	4					94
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2903	2	28	9	N	25					119
05	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	2879	2	14	9	N	13					132
06	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	2770	2	2	9	N	2					134
07	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	2798	2	1	9	N	1					135
*08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3471	2	8	9	N	7					142

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

03	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1361	2	11	9	N	10					50
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1677	2	13	9	N	12					62
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1646	2	3	9	N	3					65
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	2	9	9	N	8					73
07	1674	N	1136	-0-	-538	-0-	1136	2			N	-0-					73
08	1643	N	1203	-0-	-440	-0-	1203	2			N	-0-					73

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2307	2	43	9	N	39					56
04	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2097	2			N	-0-					56
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2130	2	13	9	N	12					68
06	2280	N	1979	-0-	-301	-0-	1979	2			N	-0-					68
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					68
08	2139	N	187	-0-	-1952	-0-	187	2			N	-0-					68

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

03	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1752	2	8	9	N	7					189
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	2	1	9	N	1					190
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					190
06	1710	N	798	-0-	-912	-0-	798	2			N	-0-					190
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					190
*08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2501	2	2	9	N	2					192

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2022 - WELL PLUGGED 9/8/2022

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 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
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1781	2	117	9	N	106					153
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	N	10	149	1			14
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1719	2	7	9	N	6					20
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	2	22	9	N	20					40
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1821	2	23	9	N	21					61
08	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1645	2	8	9	N	7					68

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 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
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			N	-0-					99
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	2			N	-0-					99
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					99
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1082	2			N	-0-					99
07	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					99
08	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					95
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					95
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044

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

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2865	2	2	9	N	2					28
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					28
05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2609	2	26	9	N	24					52
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	N	1					53
07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2700	2	1	9	N	1					54
*08	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	2			N	-0-					54

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2					166
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	N	6					172
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	N	7					179
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1					180
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	697	2	10	9	N	9					189
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					189

WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

03	1736	N	1109	-0-	-627	-0-	1107	2	2	9	N	2					2
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	N	2					4
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1436	2	7	9	N	6					10
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					10
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1319	2			N	-0-					10
08	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

03	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-					8
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					8
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					8
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					8
07	837	N	576	-0-	-261	-0-	576	2			N	-0-					8
08	1395	N	482	-0-	-913	-0-	482	2			N	-0-					8

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					30
04	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					30
05	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					30
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					30
*07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					30
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS, GILMAN WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					44
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					44
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					44
06	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					44
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					44
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					44

FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					147
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					147
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					147
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					147
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					147
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					147

ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					55
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					55
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					55
06	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	2			N	-0-					55
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					55
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					55

BCE-MACH II LLC 040205
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 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
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					3
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					3
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					3
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					3
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	419	-0-	-46	-0-	411	2	8	9	N	7					7
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					7
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					7
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6					13
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	763	2	2	9	N	2					17
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					17
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					17
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					17
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	666	2	2	9	N	2					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 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
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	715	2	66	9	N	60					205
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	688	2	58	9	N	53	193	1			65
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	705	2	63	9	N	57					122
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	688	2	58	9	N	53					175
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	710	2	64	9	N	58	203	1			30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	668	N	668	-0-		-0-	-0-	632	3	36	9	N	33					134
04	592	N	592	-0-		-0-	-0-	575	3	17	9	N	15					149
05	565	N	565	-0-		-0-	-0-	564	3	1	9	N	1					150
06	450	N	434	-0-		-16	-0-	432	3	2	9	N	2					152
*07	473	N	473	-0-		-0-	-0-	469	3	4	9	N	4					156
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					156

ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 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
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					47
04	362	N	362	-0-		-0-	-0-	362	2			Y	-0-					47
05	900	N	1601	-0-		701	701	1583	2	18	9	Y	16					63
06	1891	N	1190	-0-		-701	-0-	1189	2	1	9	Y	1					64
07	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					64
08	1612	N	1091	-0-		-521	-0-	1091	2			Y	-0-					64

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	2	Y	-0-					7
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	817	2	Y	-0-					7
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	2	Y	-0-					7
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	2	Y	-0-					7
07	868	N	723	-0-	-145	-0-	2	1	721	2	Y	-0-					7
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			Y	-0-					7

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 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
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					99
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	2			N	-0-					99
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-					99
06	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					99
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					99
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					99

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 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
03	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	1970	2	98	9	N	89	199	1			92
04	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2080	2	40	9	N	36					128
05	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2090	2	59	9	N	54					182
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2879	2	40	9	N	36	196	1			22
07	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2108	2	44	9	N	40					62
*08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2343	2	35	9	N	32					94

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					132
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	709	2	2	9	N	2					134
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5					139
06	900	N	667	-0-	-233	-0-	666	2	1	9	N	1					140
07	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					140
08	713	N	410	-0-	-303	-0-	410	2			N	-0-					140

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	476	2	29	9	N	26					56
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	370	2	2	9	N	2					58
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					58
06	450	N	95	-0-	-355	-0-	95	2			N	-0-					58
07	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					58
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	44	1			15

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	93	1			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

03	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			Y	-0-	106	1			33
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					33
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1344	2	12	9	Y	11					44
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13	9	Y	12					56
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	Y	10					66
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					66

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					100
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					100
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					100
06	1050	N	912	-0-	-138	-0-	912	2			N	-0-					100
07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-					100
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					100

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

03	744	N	31	-0-	-713	-0-	31	1			Y	-0-					11
04	720	N	30	-0-	-690	-0-	30	1			Y	-0-					11
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					11
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					11
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					11
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					11

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

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

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496

03	1038	N	1038	-0-	-0-		-0-	1038	2			N	-0-					53
04	1096	N	1096	-0-	-0-		-0-	1096	2			N	-0-					53
05	1425	N	1425	-0-	-0-		-0-	1425	2			N	-0-					53
06	1611	N	1611	-0-	-0-		-0-	1611	2			N	-0-					53
07	1645	N	1645	-0-	-0-		-0-	1639	2	6	9	N	5					58
*08	1812	N	1812	-0-	-0-		-0-	1812	2			N	-0-					58

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

03	1368	N	1368	-0-	-0-		-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1418	-0-	-142		-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1419	-0-	-69		-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-		-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1408	-0-	-49		-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*08	1509	N	1509	-0-	-0-		-0-	1509	2			N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

03	527	N	469	-0-	-58		-0-	469	2			N	-0-					23
04	480	N	427	-0-	-53		-0-	427	2			N	-0-					23
05	467	N	467	-0-	-0-		-0-	467	2			N	-0-					23
06	450	N	432	-0-	-18		-0-	432	2			N	-0-					23
07	434	N	423	-0-	-11		-0-	423	2			N	-0-					23
*08	485	N	485	-0-	-0-		-0-	485	2			N	-0-					23

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

03	2340	N	2340	-0-	-0-		-0-	2340	2			N	-0-					67
04	2292	N	2292	-0-	-0-		-0-	2292	2			N	-0-					67
05	2347	N	2347	-0-	-0-		-0-	2347	2			N	-0-					67
06	2312	N	2312	-0-	-0-		-0-	2312	2			N	-0-					67
07	1771	N	1771	-0-	-0-		-0-	1771	2			N	-0-					67
08	1736	N	1643	-0-	-93		-0-	1643	2			N	-0-					67

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

03	1297	N	1297	-0-	-0-		-0-	1280	2	17	9	N	15					105
04	1289	N	1289	-0-	-0-		-0-	1271	2	18	9	N	16	103	1			18
05	1308	N	1308	-0-	-0-		-0-	1306	2	2	9	N	2					20
06	1266	N	1266	-0-	-0-		-0-	1266	2			N	-0-					20
07	1355	N	1355	-0-	-0-		-0-	1355	2			N	-0-					20
*08	1399	N	1399	-0-	-0-		-0-	1399	2			N	-0-					20

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1164	2	10	9	Y	9					72
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	Y	5					77
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	Y	12					89
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	2	22	9	Y	20					109
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	Y	6					115
*08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1217	2	10	9	Y	9					124

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

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

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	440	-0-	-614	-0-	438	2	2	9	N	2					131
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					131
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					131
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					131
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					131
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					131

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 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
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					13
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					13
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					13
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					13
07	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			Y	-0-					13
08	620	N	226	-0-	-394	-0-	226	2			Y	-0-					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	Y	7	1	8			15
							8	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	2	Y	15					30
							17	9									
05	900	N	1028	-0-	128	128	31	1	994	2	Y	3	1	8			32
							3	9									
06	1212	N	1084	-0-	-128	-0-	30	1	1051	2	Y	3	1	8			34
							3	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	Y	1					35
							1	9									
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	31	1	898	2	Y	-0-					35

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					84
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					84
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					84
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					84
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					84
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

03	2170	N	1832	-0-	-338	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1129	-0-	-855	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 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
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					67
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					67
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					67
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					67
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					67
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					67

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 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
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	342	2	39	9	N	35	201	1			33
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					33
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	331	2	4	9	N	4					37
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					37
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					37
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					37

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 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
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1438	2	29	9	N	26					84
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9	9	N	8	66	1			26
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1466	2	11	9	N	10					36
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11	9	N	10					46
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11	9	N	10					56
*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	4					60

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					82
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	571	2	36	9	N	33	33	1			82
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					82
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					82
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					82
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					82

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					119
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					119
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					119
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					119
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 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
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	16	1	816	2	Y	-0-					158
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	15	1	815	2	Y	40	164	1			34
							44	9									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	16	1	1144	2	Y	-0-					34
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	15	1	1068	2	Y	5					39
							6	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	16	1	972	2	Y	-0-					39
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	16	1	1008	2	Y	-0-					39

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

03	2883	X	2113	-0-	-770	-0-	2113	3				N	-0-	177	1			152
04	2790	X	1833	-0-	-957	-0-	1786	3	47	9		N	43					195
05	2883	X	1924	-0-	-959	-0-	1906	3	18	9		N	16					211
06	2340	X	1948	-0-	-392	-0-	1906	3	42	9		N	38					249
*07	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2145	3	66	9		N	60					309
*08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2183	3	85	9		N	77	187	1			199

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	403	1	1442	3	N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	390	1	1302	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	403	1	1391	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	390	1	1308	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	403	1	1302	3	N	-0-					-0-
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	403	1	1412	3	N	-0-					-0-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 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
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					13
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					13
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					13
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					13
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					13
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	705	-0-	-70	-0-	8	1	694	2	N	3					40
							3	9									
04	750	N	641	-0-	-109	-0-	10	1	631	2	N	-0-					40
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	10	1	628	2	N	-0-					40
06	690	N	513	-0-	-177	-0-	6	1	505	2	N	2					42
							2	9									
07	651	N	398	-0-	-253	-0-	8	1	390	2	N	-0-					42
08	651	N	218	-0-	-433	-0-	8	1	210	2	N	-0-					42

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HAIDER OPERATING, LLC 342767
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 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
03	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	1131	3	39	9	N	35					189
04	1290	N	1089	-0-	-201	-0-	1089	3			N	-0-					189
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	3			N	-0-					189
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					189
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					189
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					189

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3353	3	68	9	N	62					157
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					157
05	3441	X	3122	-0-	-319	-0-	3070	3	52	9	N	47					204
06	3330	X	2959	-0-	-371	-0-	2959	3			N	-0-					204
07	3441	X	2115	-0-	-1326	-0-	2115	3			N	-0-					204
08	3410	X	2055	-0-	-1355	-0-	2055	3			N	-0-					204

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 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
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

03	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-					157
04	1470	N	1134	-0-	-336	-0-	1134	3			N	-0-					157
05	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1274	3	11	9	N	10					167
06	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	1123	3			N	-0-					167
07	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			N	-0-					167
08	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	1007	3			N	-0-					167

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	3	1	9	N	1	188	1			50
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					50
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					50
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					50
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					50
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					50

KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 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
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	31	1	366	2	N	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	30	1	344	2	N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	31	1	347	2	N	-0-					-0-
08	403	N	83	-0-	-320	-0-	31	1	52	2	N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 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
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	28	1			-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 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
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	31 122	1 9	4011	2	N	111	153	1			59
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	3761	2	N	10					69
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	3591	2	N	1					70
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	30	1	3489	2	N	-0-					70
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	26	1	3226	2	N	-0-					70
*08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	30	1	3706	2	N	-0-					70

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	27	1	66	2	N	-0-	2	1			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	17	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	17	1	71	2	N	-0-					-0-

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 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
03	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	31 18	1 9	1552	2	N	16					168
04	1560	N	1354	-0-	-206	-0-	30 8	1 9	1316	2	N	7					175
05	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	31 13	1 9	1372	2	N	12					187
06	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	30 7	1 9	1314	2	N	6					193
07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	31 11	1 9	1327	2	N	10	191	1			12
08	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	31 12	1 9	1362	2	N	11					23

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 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
03	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	31	1	2154	2	N	104	197	1			97
							114	9									
04	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	30	1	2058	2	N	77					174
							85	9									
05	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	31	1	2054	2	N	88					262
							97	9									
06	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	29	1	1979	2	N	61	184	1			139
							67	9									
07	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	31	1	1999	2	N	71					210
							78	9									
*08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	31	1	2204	2	N	70	183	1			97
							77	9									

HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

03	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	1			N	-0-					43
04	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	1			N	-0-					43
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	N	-0-					43
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-					43
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	N	-0-					43
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	291	2	N	4					47
							4	9									

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	18					158
							20	9									
04	510	N	354	-0-	-156	-0-	20	1	328	2	N	5					163
							6	9									
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	-0-					163
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	30	1	468	2	N	30					193
							33	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	3					196
							3	9									
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	31	1	401	2	N	7					203
							8	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

03	930	N	924	-0-	-6	-0-	30	1	870	2	N	22					67
							24	9									
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	30	1	828	2	N	45					112
							50	9									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	38					150
							42	9									
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	30	1	791	2	N	30					180
							33	9									
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	31	1	827	2	N	48	186	1			42
							53	9									
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	31	1	837	2	N	38					80
							42	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

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

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	1014	2	N	17	185	1			35
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	883	2	N	3					38
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	873	2	N	5					43
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	30	1	803	2	N	-0-					43
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	31	1	818	2	N	-0-					43
08	868	N	566	-0-	-302	-0-	31 2	1 9	533	2	N	2					45

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-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

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

03	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					8
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	951	2	33	9	N	30					38
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	952	2	17	9	N	15					53
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5	36	1			22
07	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					22
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					22

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7	9	N	6					63
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	N	7					70
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	577	2	63	9	N	57					127
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1	120	1			8
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					8
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					8

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-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

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					35
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					35
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					35
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					35

GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-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

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					1
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					1
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					1
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					1
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					1
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					1

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					93
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					93
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					93
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					93
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					93
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					93

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					64
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					64
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					64
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					64
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					64
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					64

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B	DENY	-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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B	DENY	-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

WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 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
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					51
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	3			N	-0-					51
05	806	N	348	-0-	-458	-0-	348	3			N	-0-					51
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					51
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					51
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					51

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		244	-0-	244	244	244	2			N	-0-					7
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					7

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 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
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					39
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					39
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					39
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					39
07	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					39
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					39

HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 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
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					37
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					37
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					37
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					37
*07	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					37
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					37

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 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
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					38
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					38
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					38
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					38
07	682	N	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-					38
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					38

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5					9
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	760	2	23	9	N	21					30
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					30
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					30

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 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
03	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					13
04	150	X	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					13
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					13
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					13

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					23
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					23
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					23
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					23
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					23
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					23

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		433	-0-	433	433	433	2			N	-0-					8
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	433					N	NO RPT					8

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 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
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					22
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					22
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					22
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					22

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

03	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		2137	-0-	2137	2137	2137	2			N	-0-					78
07	14B2 EXT		2199	-0-	2199	4336	2199	2			N	-0-					78
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4336					N	NO RPT					78

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 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
03	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1395	3	19	9	N	17					175
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1355	3	11	9	N	10					185
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	N	12					197
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1482	3	6	9	N	5					202
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1974	3	11	9	N	10					212
*08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1908	3	10	9	N	9	194	1			27

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 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
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					182
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	175	1			7
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					7
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					7
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					7
*08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					7

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 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
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	880	3	2	9	N	2					75
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	N	2					77
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	885	3	2	9	N	2					79
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	865	3	2	9	N	2					81
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	884	3	2	9	N	2					83
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	855	3	1	9	N	1					84

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 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
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	3	17	9	N	15					165
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1566	3	19	9	N	17					182
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1611	3	17	9	N	15					197
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1533	3	12	9	N	11					208
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1599	3	13	9	N	12	191	1			29
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1575	3	12	9	N	11					40

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					35
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					35
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					35
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					35
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					35
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					35

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 194446 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7552 - 7699

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1123	3	29	9	N	26					270
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1100	3	11	9	N	10					280
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1160	3	25	9	N	23					303
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1109	3	17	9	N	15					318
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1101	3	14	9	N	13	191	1			140
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1140	3	22	9	N	20					160

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

03	930	#	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-					206
04	900	#	818	-0-	-82	-0-	812	3	6	9	N	5					211
05	930	#	839	-0-	-91	-0-	808	3	31	9	N	28	183	1			56
06	900	#	796	-0-	-104	-0-	773	3	23	9	N	21					77
07	899	#	832	-0-	-67	-0-	829	3	3	9	N	3					80
*08	846	R	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	N	3					83

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

03	13175	#	12500	-0-	-675	-0-	12491	3	9	9	N	8					77
04	12750	#	11828	-0-	-922	-0-	11815	3	13	9	N	12					89
05	12803	#	11879	-0-	-924	-0-	11862	3	17	9	N	15					104
06	12090	#	11026	-0-	-1064	-0-	11019	3	7	9	N	6					110
07	12493	#	11493	-0-	-1000	-0-	11480	3	13	9	N	12					122
08	12493	#	11889	-0-	-604	-0-	11872	3	17	9	N	15					137

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
*08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	Y	1	1	8			7
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	Y	7	7	1			7
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					7
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1	1	1			7
07	1426	N	298	-0-	-1128	-0-	298	2			Y	-0-					7
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1403	2			N	-0-					95
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			N	-0-					95
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-					95
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					95
07	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					95
08	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					95

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

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

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 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
03	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	3603	2	57	9	N	52					60
04	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	3459	2	8	9	N	7					67
05	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3514	2	8	9	N	7					74
06	3540	X	3299	-0-	-241	-0-	3298	2	1	9	N	1					75
07	3658	X	3306	-0-	-352	-0-	3292	2	14	9	N	13					88
08	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	3286	2	3	9	N	3					91

GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 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
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	878	2	31	9	N	28					88
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	828	2	6	9	N	5					93
05	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					93
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					93
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					93
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	921	2	28	9	N	25	85	1			33

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 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
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1533	2	33	9	N	30					35
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8					43
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					43
06	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	1440	2			N	-0-					43
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-					43
08	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			N	-0-					43

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1401	2	55	9	N	50					210
04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1352	2	17	9	N	15	180	1			45
05	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			N	-0-					45
06	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1316	2			N	-0-					45
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1342	2			N	-0-					45
08	1395	N	655	-0-	-740	-0-	655	2			N	-0-					45

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

03	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	4285	2	12	9	N	11					18
04	4110	X	3817	-0-	-293	-0-	3813	2	4	9	N	4					22
05	4247	X	3810	-0-	-437	-0-	3810	2			N	-0-					22
06	4170	X	4001	-0-	-169	-0-	4001	2			N	-0-					22
07	4309	X	3801	-0-	-508	-0-	3793	2	8	9	N	7					29
08	4309	X	3881	-0-	-428	-0-	3881	2			N	-0-					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 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
*09	2310	N	2268	-0-	-42 B	-0-	2248	3	20	9	N	18					76
*10	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2330	3	24	9	N	22	35	1			63
*11	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2267	3	26	9	N	24					87
*12	2356	N	2332	-0-	-24 B	-0-	2304	3	28	9	N	25					112
*01	2356	N	2256	-0-	-100 B	-0-	2237	3	19	9	N	17					129
*02	2128	N	1986	-0-	-142 B	-0-	1963	3	23	9	N	21					150
*03	2325	N	2257	-0-	-68 B	-0-	2235	3	22	9	N	20					170
*04	2190	N	2189	-0-	-1 B	-0-	2167	3	22	9	N	20					190
*05	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2187	3	26	9	N	24	195	1			19
*06	2190	N	2121	-0-	-69 B	-0-	2100	3	21	9	N	19					38
*07	2263	N	2227	-0-	-36 B	-0-	2208	3	19	9	N	17					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1204	-0-	-5 B	-0-	1186	3	18	9	N	16					162
04	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1154	3	23	9	N	21					183
05	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1225	3	20	9	N	18					201
06	1170	N	1166	-0-	-4 B	-0-	1148	3	18	9	N	16					217
*07	1209	N	1203	-0-	-6 B	-0-	1193	3	10	9	N	9	183	1			43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 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
03	744	N	739	-0-	-5 B	-0-	727	3	12	9	N	11					37
04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	697	3	12	9	N	11					48
05	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	737	3	11	9	N	10					58
06	720	N	705	-0-	-15 B	-0-	694	3	11	9	N	10					68
*07	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	750	3	11	9	N	10					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					78

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	623	2	6	9	N	5					189
04	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	625	2	6	9	N	5					194
05	713	N	614	-0-	-99 B	-0-	610	2	4	9	N	4					198
06	600	N	582	-0-	-18 B	-0-	580	2	2	9	N	2					200
*07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	601	2	2	9	N	2					202
08	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					202

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 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
03	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	783	2	6	9	N	5					165
04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	770	2	2	9	N	2					167
05	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	793	2	13	9	N	12					179
06	750	N	745	-0-	-5 B	-0-	744	2	1	9	N	1					180
07	806	N	799	-0-	-7 B	-0-	789	2	10	9	N	9					189
08	806	N	762	-0-	-44 B	-0-	762	2			N	-0-					189

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 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
03	558	N	454	-0-	-104 B	-0-	454	3			N	-0-					130
04	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507	3			N	-0-					130
05	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-					130
06	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					130
07	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	3			N	-0-					130
*08	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					130

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 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
03	2524	N	2524	-0-	-0-	B	-0-	2363	3	161	9	N	146					159
04	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3			N	-0-					159
05	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	2180	3			N	-0-					159
06	2430	N	2142	-0-	-288	B	-0-	2142	3			N	-0-					159
07	2260	N	2260	-0-	-0-	B	-0-	2260	3			N	-0-					159
*08	2492	N	2492	-0-	-0-	B	-0-	2492	3			N	-0-					159

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 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
03	2914	X	2556	-0-	-358	B	-0-	2504	3	52	9	N	47					267
04	2820	X	2310	-0-	-510	B	-0-	2310	3			N	-0-					267
05	2728	X	2374	-0-	-354	B	-0-	2374	3			N	-0-					267
06	2460	N	2276	-0-	-184	B	-0-	2276	3			N	-0-					267
07	2387	N	2334	-0-	-53	B	-0-	2334	3			N	-0-					267
08	2387	N	2223	-0-	-164	B	-0-	2223	3			N	-0-					267

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 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
03	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	1966	3	127	9	N	115					182
04	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	2029	3			N	-0-					182
05	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	2027	3			N	-0-					182
06	2040	N	1949	-0-	-91	B	-0-	1949	3			N	-0-					182
07	2108	N	2018	-0-	-90	B	-0-	2018	3			N	-0-					182
08	2015	N	2005	-0-	-10	B	-0-	1999	3	6	9	N	5	187	1			-0-

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 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
03	775	N	750	-0-	-25	B	-0-	750	3			N	-0-					40
04	750	N	716	-0-	-34	B	-0-	716	3			N	-0-					40
05	806	N	767	-0-	-39	B	-0-	767	3			N	-0-					40
06	720	N	719	-0-	-1	B	-0-	719	3			N	-0-					40
07	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					40
*08	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3			N	-0-					40

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 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
03	2467	X	2467	-0-	-0-	B	-0-	2467	3			N	-0-					149
04	2280	X	2251	-0-	-29	B	-0-	2251	3			N	-0-					149
05	2414	X	2414	-0-	-0-	B	-0-	2414	3			N	-0-					149
06	2400	N	1360	-0-	-1040	B	-0-	1287	3	73	9	N	66					215
07	2865	N	2865	-0-	-0-	B	-0-	2566	3	299	9	N	272					487
*08	2817	N	2817	-0-	-0-	B	-0-	2817	3			N	-0-	189	1			26

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

03	1457	N	1443	-0-	-14	B	-0-	1412	3	31	9	N	28					210
04	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3			N	-0-	188	1			22
05	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1501	3	34	9	N	31					53
06	1410	N	1402	-0-	-8	B	-0-	1402	3			N	-0-					53
07	1488	N	1398	-0-	-90	B	-0-	1398	3			N	-0-					53
08	1550	N	1513	-0-	-37	B	-0-	1513	3			N	-0-					53

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					65
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					65
05	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					65
06	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					65
07	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					65
*08	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					65

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 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
03	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	31	1	373	2	N	-0-					189
04	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	30	1	357	2	N	-0-					189
05	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	31	1	380	2	N	-0-					189
06	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	30	1	363	2	N	-0-					189
07	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	31	1	366	2	N	-0-					189
08	403	N	395	-0-	-8	B	-0-	31	1	364	2	N	-0-					189

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 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
03	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	16	1	123	2	N	5					48
								6	9									
04	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	15	1	83	2	N	16					64
								18	9									
05	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	18	1	120	2	N	14					78
								15	9									
06	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	12	1	126	2	N	4					82
								4	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	16	1	138	2	N	13					95
								14	9									
08	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	15	1	129	2	N	6					101
								7	9									

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 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
03	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	31	1	995	2	N	11					206
								12	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	30	1	932	2	N	14					220
								15	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	31	1	950	2	N	15					235
								17	9									
06	990	N	961	-0-	-29	B	-0-	30	1	917	2	N	13					248
								14	9									
07	1023	N	914	-0-	-109	B	-0-	30	1	874	2	N	9	184	1			73
								10	9									
08	992	N	962	-0-	-30	B	-0-	31	1	928	2	N	3					76
								3	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 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
03	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	14	1	66	2	N	-0-					99
04	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	15	1	68	2	N	-0-					99
05	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	16	1	72	2	N	-0-					99
06	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	15	1	67	2	N	-0-					99
07	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	15	1	67	2	N	-0-					99
08	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	16	1	68	2	N	-0-					99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 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
03	2261	N	2261	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2175	2	N	50					234
								55	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2360	2	N	74					308
								81	9									
05	2656	N	2656	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2537	2	N	80					388
								88	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2449	2	N	30	170	1			248
								33	9									
07	2599	N	2599	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2517	2	N	46	169	1			125
								51	9									
*08	2661	N	2661	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2568	2	N	56					181
								62	9									

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 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
03	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	28	1	1889	2	N	66	174	1			157
							73	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	30	1	1826	2	N	66					223
							73	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	30	1	2041	2	N	76					299
							84	9									
06	1920	N	1880	-0-	-40 B	-0-	29	1	1789	2	N	56	172	1			183
							62	9									
07	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	31	1	1922	2	N	63					246
							69	9									
08	2170	N	2029	-0-	-141 B	-0-	31	1	1912	2	N	78	176	1			148
							86	9									

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

03	3534	X	2762	-0-	-772 B	-0-	31	1	2670	2	N	55					414
							61	9									
04	3420	X	3280	-0-	-140 B	-0-	30	1	3156	2	N	85	189	1			310
							94	9									
05	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	31	1	3515	2	N	104					414
							114	9									
06	3090	X	2867	-0-	-223 B	-0-	26	1	2788	2	N	48	179	1			283
							53	9									
07	3515	X	3515	-0-	-0- B	-0-	31	1	3400	2	N	76					359
							84	9									
08	3596	X	3360	-0-	-236 B	-0-	31	1	3267	2	N	56	192	1			223
							62	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					105
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					105
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					105
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	265	2	2	9	N	2					107
07	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	191	2	1	9	N	1					108
*08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	401	2	2	9	N	2					110

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

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

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

03	7595	X	7329	-0-	-266	-0-	7325	2	4	9	N	4					37
04	7260	X	7099	-0-	-161	-0-	7099	2			N	-0-					37
05	7502	X	7444	-0-	-58	-0-	7441	2	3	9	N	3					40
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7132	2	1	9	N	1					41
07	7347	X	7235	-0-	-112	-0-	7234	2	1	9	N	1					42
08	7440	X	7122	-0-	-318	-0-	7121	2	1	9	N	1					43

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

03	2289	N	2152	-0-	-137	-0-	2152	3			N	-0-					72
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					72
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					72
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					72
07	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					72
*08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2114	3	2	9	N	2					74

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

03	8463	X	6375	-0-	-2088	-0-	47	1	6328	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	6440	-0-	-1750	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	5269	-0-	-2921	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	3979	-0-	-4484	-0-	3979	3			N	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5347	-0-	-295	-0-	5347	3			N	-0-					90
04	5430	X	5289	-0-	-141	-0-	5289	3			N	-0-					90
05	5487	X	5386	-0-	-101	-0-	5380	3	6	9	N	5					95
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					95
07	5456	X	5235	-0-	-221	-0-	5235	3			N	-0-					95
08	5456	X	5084	-0-	-372	-0-	5084	3			N	-0-					95

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					10
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					10
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					10
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					10
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					10
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 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
03	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	4767	2			N	-0-					252
04	4800	X	4672	-0-	-128	-0-	4672	2			N	-0-					252
05	4991	X	4845	-0-	-146	-0-	4845	2			N	-0-					252
06	4830	X	4691	-0-	-139	-0-	4691	2			N	-0-					252
07	4991	X	4844	-0-	-147	-0-	4844	2			N	-0-					252
*08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					233
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					233
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					233
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					233
07	2852	X	2839	-0-	-13	-0-	2839	2			N	-0-					233
08	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	2836	2			N	-0-					233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

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

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

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

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

03	3472	X	1441	-0-	-2031	-0-	130	1	1310	2	Y	1					178
							1	9									
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	213	1	2674	2	Y	-0-					178
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	240	1	3849	2	Y	6					184
							7	9									
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	215	1	2248	2	Y	1					185
							1	9									
07	2976	X	2126	-0-	-850	-0-	200	1	1926	2	Y	-0-					185
08	3193	X	1856	-0-	-1337	-0-	179	1	1677	2	Y	-0-					185

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

03	2883	N	2829	-0-	-54	-0-	2817	2	12	9	N	11					41
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2651	2	4	9	N	4					45
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2707	2	4	9	N	4					49
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2827	2	3	9	N	3					52
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2914	2	6	9	N	5					57
*08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					57

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1191	2	3	9	N	3					38
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	2	4	9	N	4					42
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1170	2	1	9	N	1					43
06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1098	2	2	9	N	2					45
07	1147	N	742	-0-	-405	-0-	740	2	2	9	N	2					47
08	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1064	2	1	9	N	1					48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

03	620	N	531	-0-	-89	-0-	31	1	492	2	N	7					42
							8	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	3					45
							3	9									
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	7					52
							8	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	N	-0-					52
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	2					54
							2	9									
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	30	1	468	2	N	1					55
							1	9									

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

03	3286	X	400	-0-	-2886	-0-	390	1	10	2	N	-0-					166
04	3180	X	2056	-0-	-1124	-0-	390	1	1651	2	N	14					180
							15	9									
05	3286	X	1237	-0-	-2049	-0-	403	1	834	2	N	-0-					180
06	3060	X	1114	-0-	-1946	-0-	390	1	724	2	N	-0-					180
07	2139	X	1028	-0-	-1111	-0-	386	1	642	2	N	-0-					180
*08	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	401	1	2026	2	N	-0-					180

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

MILAM, INC. 566816
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					149
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					149
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					149
06	1590 X	1307	-0-	-283	-0-	1307	3			N	-0-					149
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					149
*08	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					149

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARLANDER (MARMATON) 15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CARLANDER WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 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
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	355	2	283	9	N	257	165	1			358
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	364	2	282	9	N	256	318	1			296
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	354	2	242	9	N	220	174	1			342
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	357	2	271	9	N	246	356	1			232
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	349	2	256	9	N	233	176	1			289
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	357	2	259	9	N	235	174	1			350

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KING OPERATING CORPORATION 465296
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 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
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 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
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					160
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	N	2					162
05	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1454	2	3	9	N	3					165
06	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1377	2	2	9	N	2					167
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					167
08	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1403	2	3	9	N	3					170

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5622

03	8308	R	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
04	7583	R	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
05	7333	R	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
06	7084	R	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
*07	6224	R	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
*08	6317	R	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 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
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					26
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					26
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					26
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					26
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					26
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 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
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	29	1	32	2	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	29	1	28	2	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	2	N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 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
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	N	25					108
							28	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	30	1	1653	2	N	79	187	1			-0-
							87	9									
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1602	2	N	27					27
							30	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	2	N	-0-					27
07	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	31	1	1601	2	N	6					33
							7	9									
08	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	31	1	1587	2	N	-0-					33

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 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
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	31	1	1180	2	N	20					100
							22	9									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	30	1	1104	2	N	-0-					100
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	N	-0-					100
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	30	1	1055	2	N	-0-					100
07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	31	1	1107	2	N	-0-					100
08	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	31	1	1099	2	N	-0-					100

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	2	N	-0-					70
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	30	1	1177	2	N	2					72
							2	9									
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	2	N	-0-					72
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	30	1	1460	2	N	3					75
							3	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	31	1	1605	2	N	12					87
							13	9									
*08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1896	2	N	-0-					87

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 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
03	682	N	595	-0-	-87 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-	-117 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	570	N	513	-0-	-57 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-

CHUNN (NOVI LIME) //CONT.// 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 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
03	1796	N	1796	-0-	-0-		-0-	1796	2			N	-0-					47
04	1327	N	1327	-0-	-0-		-0-	1327	2			N	-0-					47
05	1053	N	1053	-0-	-0-		-0-	1053	2			N	-0-					47
06	1740	N	1235	-0-	-505		-0-	1235	2			N	-0-					47
07	1364	N	1154	-0-	-210		-0-	1154	2			N	-0-					47
*08	1107	N	1107	-0-	-0-		-0-	1107	2			N	-0-					47

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 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
03	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2			N	-0-					59
04	60	N	42	-0-	-18		-0-	42	2			N	-0-					59
05	62	N	34	-0-	-28		-0-	34	2			N	-0-					59
06	60	N	48	-0-	-12		-0-	48	2			N	-0-					59
07	49	N	49	-0-	-0-		-0-	49	2			N	-0-					59
*08	46	N	46	-0-	-0-		-0-	46	2			N	-0-					59

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2779	-0-	-476		-0-	2779	2			N	-0-					81
04	2970	X	2796	-0-	-174		-0-	2796	2			N	-0-					81
05	3069	X	2880	-0-	-189		-0-	2880	2			N	-0-					81
06	3116	X	3116	-0-	-0-		-0-	3116	2			N	-0-					81
*07	3484	X	3484	-0-	-0-		-0-	3484	2			N	-0-					81
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883		-0-					N	NO RPT					81

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

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

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) //CONT.// 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1370	2	21	9	N	19					92
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1627	2	9	9	N	8					100
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	2	6	9	N	5					105
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1593	2	10	9	N	9					114
07	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1609	2	2	9	N	2					116
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

03	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-					124
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					124
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					124
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					124
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					124
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

03	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					28
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					28
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					28
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					28
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B	DENY	-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

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					58
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					58
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					58
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-					58
07	558	N	48	-0-	-510	-0-	48	2			N	-0-					58
08	465	N	71	-0-	-394	-0-	71	2			N	-0-					58

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					94
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					94
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					94
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					94
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					94
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					94

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B	DENY	-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

MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-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

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					78
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					78
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					78
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					78
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					78
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					78

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1977	2	33	9	N	30			120
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1859	2	30	9	N	27			147
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1897	2	34	9	N	31			178
06	1950	N	1615	-0-	-335	-0-	1602	2	13	9	N	12			190
07	1953	N	1046	-0-	-907	-0-	1046	2			N	-0-			190
*08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2030	2	8	9	N	7			197

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			N	-0-			214
04	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	1688	2			N	-0-			214
05	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	1597	2			N	-0-			214
06	1950	N	1459	-0-	-491	-0-	1459	2			N	-0-			214
07	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1465	2			N	-0-			214
08	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	2			N	-0-			214

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 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
03	2077	N	1106	-0-	-971	-0-	1106	2			N	-0-			93
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			93
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			93
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			93
07	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-			93
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			93

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
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-			31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 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
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			28
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-			28
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-			28
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-			28
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-			28
08	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-			28

CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 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
03	2976	X	1461	-0-	-1515	-0-	1436	2	25	9	N	23			101
04	2880	X	981	-0-	-1899	-0-	978	2	3	9	N	3			104
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5439	2	35	9	N	32			136
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4750	2	17	9	N	15			151
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-			151
*08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4256	2	22	9	N	20			171

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 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
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-			130
04	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	2126	2			N	-0-			130
05	2387	N	2148	-0-	-239	-0-	2148	2			N	-0-			130
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			130
07	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	2			N	-0-			130
08	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	2			N	-0-			130

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 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
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1925	2	65	9	N	59					152
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1668	2	69	9	N	63					215
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1589	2	55	9	N	50					265
06	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	1716	2	33	9	N	30					295
07	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1673	2	46	9	N	42					337
08	1643	N	1264	-0-	-379	-0-	1233	2	31	9	N	28	188	1			177

MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 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
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					114
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					114
05	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-					114
06	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	1392	2			N	-0-					114
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1325	2	193	9	N	175	186	1			103
08	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1354	2	11	9	N	10					113

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	6824	-0-	-1298	-0-	6711	2	113	9	N	103	195	1			251
04	7650	X	5742	-0-	-1908	-0-	5667	2	75	9	N	68					319
05	7595	X	6963	-0-	-632	-0-	6876	2	87	9	N	79					398
06	6600	X	6595	-0-	-5	-0-	100	1	6473	2	N	20	187	1			231
							22	9									
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	167	1	6824	2	N	-0-					231
*08	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	167	1	8522	2	N	35					266
							39	9									

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	9570	-0-	-877	-0-	9361	2	209	9	N	190	191	1			167
04	10110	X	9247	-0-	-863	-0-	9035	2	212	9	N	193	192	1			168
05	10447	X	9131	-0-	-1316	-0-	8937	2	194	9	N	176	190	1			154
06	9630	X	7450	-0-	-2180	-0-	7347	2	103	9	N	94					248
07	9703	X	8799	-0-	-904	-0-	54	1	8613	2	N	120	190	1			178
							132	9									
*08	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	335	1	9241	2	N	264	364	1			78
							290	9									

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	5245	-0-	-4117	-0-	5124	2	121	9	N	110	192	1			107
04	7170	X	7142	-0-	-28	-0-	6853	2	289	9	N	263	190	1			180
05	7564	X	6813	-0-	-751	-0-	6634	2	179	9	N	163	191	1			152
06	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	248	1	8235	2	N	133	191	1			94
							146	9									
07	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	335	1	12896	2	N	408	373	1			129
							449	9									
*08	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	335	1	11171	2	N	681	556	1			254
							749	9									

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11377	X	8629	-0-	-2748	-0-	8387	2	242	9	N	220	388	1			215
04	9810	X	8390	-0-	-1420	-0-	8200	2	190	9	N	173	190	1			198
05	9765	X	9216	-0-	-549	-0-	9077	2	139	9	N	126	178	1			146
06	8340	X	7353	-0-	-987	-0-	7224	2	129	9	N	117	187	1			76
07	8680	X	8253	-0-	-427	-0-	8130	2	123	9	N	112					188
*08	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	194	1	9968	2	N	236	191	1			233
							260	9									

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2452	2	75	9	N	68	173	1			112
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2297	2	208	9	N	189	179	1			122
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2354	2	80	9	N	73					195
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2265	2	129	9	N	117	190	1			122
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2388	2	177	9	N	161	183	1			100
*08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2469	2	113	9	N	103					203

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

03	4929	X	4588	-0-	-341	-0-	4533	2	55	9	N	50					299
04	4770	X	3592	-0-	-1178	-0-	3562	2	30	9	N	27					326
05	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	3554	2	31	9	N	28					354
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	83	1	4724	2	N	11	183	1			182
							12	9									
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	167	1	6734	2	N	40					222
							44	9									
*08	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	167	1	6168	2	N	13					235
							14	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					142
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					142
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					142
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5618	2	179	9	N	163	186	1			119
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5312	2	84	9	N	76					195
08	5332	X	4994	-0-	-338	-0-	4889	2	105	9	N	95					290

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

03	12338	X	12076	-0-	-262	-0-	12035	3	41	9	N	37					311
04	11550	X	11459	-0-	-91	-0-	11331	3	128	9	N	116	190	1			237
05	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11667	3	136	9	N	124	187	1			174
06	11700	X	11237	-0-	-463	-0-	11160	3	77	9	N	70					244
07	12090	X	11701	-0-	-389	-0-	11534	3	167	9	N	152	182	1			214
08	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					214

KIM WELL #: 7079H RRCID -> 291574 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079

03	9579	X	8724	-0-	-855	-0-	8583	3	141	9	N	128	189	1			197
04	9270	X	8011	-0-	-1259	-0-	7883	3	128	9	N	116	180	1			133
05	9579	X	6429	-0-	-3150	-0-	6331	3	98	9	N	89					222
06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10359	3	54	9	N	49	188	1			83
07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9501	3	127	9	N	115					198
08	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					198

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-				98
04	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-				98
05	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-				98
06	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-				98
07	403	N	289	-0-	-114	B	-0-	289	2			N	-0-				98
08	310	N	304	-0-	-6	B	-0-	304	2			N	-0-				98

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	2			N	-0-				172
04	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1684	2	17	9	N	15				187
05	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1717	2	8	9	N	7				194
06	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	1661	2	1	9	N	1				195
07	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	1760	2			N	-0-				195
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	2			N	-0-				195

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

03	992	#	865	-0-	-127		-0-	865	2			N	-0-				-0-
04	1410	R	1410	-0-	-0-		-0-	1410	2			N	-0-				-0-
05	1254	R	1254	-0-	-0-		-0-	1254	2			N	-0-				-0-
06	1145	R	1145	-0-	-0-		-0-	1145	2			N	-0-				-0-
07	1302	R	1302	-0-	-0-		-0-	1302	2			N	-0-				-0-
*08	1162	R	1162	-0-	-0-		-0-	1162	2			N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				27

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					24
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					24
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					24
06	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	2089	2			N	-0-					24
07	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2133	2			N	-0-					24
08	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	2150	2			N	-0-					24

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	541	2	33	9	N	30					308
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	546	2	24	9	N	22	183	1			147
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	538	2	33	9	N	30					177
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	541	2	36	9	N	33					210
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	557	2	42	9	N	38					248
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	535	2	33	9	N	30					278

ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

03	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2796	2	14	9	N	13					253
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2607	2	100	9	N	91	180	1			164
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2666	2	3	9	N	3					167
06	2730	X	2262	-0-	-468	-0-	2253	2	9	9	N	8					175
07	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	2634	2	8	9	N	7					182
08	2821	X	2550	-0-	-271	-0-	2547	2	3	9	N	3					185

VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1	1	2293	2	N	-0-					27
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1	1	1991	2	N	-0-					27
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1	1	2064	2	N	-0-					27
06	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1	1	1988	2	N	-0-					27
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	1	1	2062	2	N	50					77
							55	9									
08	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1	1	1985	2	N	3					80
							3	9									

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
NJA PUMPING 100126
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 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
03	DLQ G-10		18	-0-	18	1317	18	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		56	-0-	56	1373	56	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1373					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1373					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1373					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1373					Y	NO RPT					-0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 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
03	DLQ G-10		28	-0-	28	1977	28	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		85	-0-	85	2062	85	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2062					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2062					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2062					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2062					Y	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		267	-0-	267	267	267	2			N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1657	-0-	-389	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					13
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					13
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					13
06	960 N	851	-0-	-109	-0-	851	2			N	-0-					13
07	775 N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					13
08	961 N	578	-0-	-383	-0-	578	2			N	-0-					13

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					129
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					129
05	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	2885	2			N	-0-					129
06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					129
07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					129
*08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					129

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

03	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	420 N	241	-0-	-179	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	403 N	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	300 N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	248 N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 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
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					109
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					109
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					109
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					109
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					109
*08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					109

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

03	930	#	835	-0-	-95	B	-594	835	2			N	-0-				-0-
04	870	#	799	-0-	-71	B	-665	799	2			N	-0-				-0-
05	930	#	801	-0-	-129	B	-794	801	2			N	-0-				-0-
06	900	#	758	-0-	-142	B	-936	758	2			N	-0-				-0-
07	930	#	762	-0-	-168	B	-1104	762	2			N	-0-				-0-
08	837	#	747	-0-	-90	B	-1194	747	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -695 CANCELLED UNDERAGE -> -499

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

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

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					97
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					97
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					97
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					97
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					97
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

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

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

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

COLLARD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-

PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 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
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	197	1	442	2	N	-0-					226
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					226
05	1023 N	548	-0-	-475	-0-	548	2			N	-0-					226
06	630 N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					226
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					226
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	123	2	32	9	N	29					448
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					448
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					448
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					449
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	122	2	1	9	N	1					450
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					450

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 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
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	346	1	158	2	N	-0-			656
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			656
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			656
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-			656
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-			656
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			656

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

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

COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
MCGARRAUGH, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 217496 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

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

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	223	1	72	2	N	-0-			354
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			354
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			354
06	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2			N	-0-			354
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			354
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			354

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

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

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2086	2	13	9	N	12					55
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1932	2	12	9	N	11					66
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					66
06	1080 N	107	-0-	-973	-0-	49	2	58	9	N	53					119
07	1116 N	517	-0-	-599	-0-	517	2			N	-0-					119
08	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1083	2	8	9	N	7					126

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

03	3100	N	3073	-0-	-27	1108	3073	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2961	-0-	-39	1069	2961	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3030	-0-	-70	999	3030	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2425	-0-	-575	424	2425	2			Y	-0-					-0-
07	3069	N	2488	-0-	-581	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
08	3038	N	2244	-0-	-794	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1867	2	19	9	N	17					141
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1878	2	51	9	N	46	187	1			-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1424	2	30	9	N	27					27
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1843	2	21	9	N	19					46
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1806	2	422	4	N	6					52
							7	9									

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
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

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					29
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					29
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					29
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					29
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					29
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					29

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					28
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					28
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					28
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					28
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					28
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					28

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	837	N	636	-0-	-201	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	837	N	619	-0-	-218	-0-	619	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					37
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					37
05	434	N	-0-	-0-	-434	-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

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					55
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					55
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					55
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					55
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					55
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 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
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

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

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) //CONT.// 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 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
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	87	1	2322	2	N	41	189	1			129
							45	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	81	1	2086	2	N	37					166
							41	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2126	2	30	9	N	27					193
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2001	2	46	9	N	42	194	1			41
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2336	2	86	9	N	78					119
*08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	134	1	2238	2	N	21					140
							23	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 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
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					65
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					65
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	3	1	514	2	N	-0-					65
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	70	1	506	2	N	-0-					65
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	-0-					65
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	67	1	527	2	N	-0-					65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, KIM WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	130	1	4114	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	130	1	3440	2	N	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	130	1	6022	2	N	-0-					-0-
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	130	1	5115	2	N	-0-					-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	130	1	3399	2	N	-0-					-0-
*08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	130	1	4870	2	N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	130	1	3524	2	N	-0-					-0-
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	130	1	5544	2	N	-0-					-0-
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	130	1	2404	2	N	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	130	1	1142	2	N	-0-					-0-
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	130	1	1238	2	N	-0-					-0-
*08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	130	1	5157	2	N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1262	2	20	9	N	18					143
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	2	8	9	N	7					150
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					150
06	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	2			N	-0-					150
07	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					150
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	1606	4	N	-0-					150

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 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
03	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2672	3	44	9	N	40					127
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2837	3	11	9	N	10					137
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2860	3	2	9	N	2					139
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					139
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2867	3	1	9	N	1	120	1			20
*08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					20

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CJD DISPOSALS, LLC 120600
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740

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

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 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
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	N	-0-					95
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	-0-					95
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	58	1	713	2	N	13					108
							14	9									
06	810	N	631	-0-	-179	-0-	60	1	571	2	N	-0-					108
07	837	N	640	-0-	-197	-0-	62	1	578	2	N	-0-					108
08	775	N	635	-0-	-140	-0-	62	1	573	2	N	-0-					108

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					328
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					328
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					328
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					328
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					328

MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

03	9982	X	5517	-0-	-4465	-0-	5489	2	28	9	N	25					143
04	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15394	2	106	9	N	96					239
05	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	16400	2	84	9	N	76	192	1			123
06	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	13932	2	89	9	N	81					204
07	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13779	2	64	9	N	58					262
*08	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13807	2			N	-0-					262

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

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

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2667	-0-	-33	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2563	-0-	-289	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2517	-0-	-335	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

03	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	298	1	7819	2	N	-0-					38
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	301	1	7607	2	N	3					41
							3	9									
05	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	301	1	7751	2	N	-0-					41
06	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	289	1	7528	2	N	-0-					41
07	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	292	1	7618	2	N	1					42
							1	9									
*08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	298	1	7603	2	N	-0-					42

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
06	14B DENY	-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

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B DENY	-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

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

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

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 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
03	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					85
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					85
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					85
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					85
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					85
08	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 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
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					77
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	N	3					80
05	775 N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					80
06	690 N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					80
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	615	2	3	9	N	3					83
08	682 N	646	-0-	-36	-0-	643	3	3	9	N	3					83

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 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
03	1178 N	894	-0-	-284	-0-	72	1	822	2	N	-0-					-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	822	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	416	-0-	-793	-0-	72	1	344	2	N	-0-					-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	72	1	1790	2	N	-0-					-0-
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	72	1	1741	2	N	-0-					-0-
*08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	72	1	1794	2	N	-0-					-0-

DARDEN (MORROW UPPER) //CONT.// 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2021

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 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
03	5611	X	5195	-0-	-416	-0-	5195	2			N	-0-					79
04	5430	X	5201	-0-	-229	-0-	5201	2			N	-0-					79
05	5611	X	5033	-0-	-578	-0-	5033	2			N	-0-					79
06	5250	X	4782	-0-	-468	-0-	4782	2			N	-0-					79
07	5363	X	5234	-0-	-129	-0-	5234	2			N	-0-					79
08	5363	X	5080	-0-	-283	-0-	5080	2			N	-0-					79

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 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
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 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
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					72
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					72
05	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					72
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	2			N	-0-					72
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					72
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					72

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 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
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					71
04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					71
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					71
06	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	1150	2			N	-0-					71
07	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					71
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					71

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

03	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-					47
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					47
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					47
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					47
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-					47
08	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-					47

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

DARROUZETT (ST. LOUIS) 23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DOT WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198

03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	N	3					130
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	358	2	8	9	N	7					137
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	251	2	9	9	N	8					145
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					145
07	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					145
08	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					145

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 10274 - 10328

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	990	N	717	-0-	-273	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	721	-0-	-364	-0-	721	2			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1889	-0-	-684	-0-	1861	2	28	9	N	25	185	1			64
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2561	2	34	9	N	31					95
05	2573	X	2388	-0-	-185	-0-	2375	2	13	9	N	12					107
06	1830	N	1351	-0-	-479	-0-	1351	2			N	-0-					107
07	2573	N	913	-0-	-1660	-0-	913	2			N	-0-					107
08	2387	N	274	-0-	-2113	-0-	274	2			N	-0-					107

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

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

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					30
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					30
05	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					30
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					30
*07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					30
*08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3762	3	14	9	N	13					43

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

03	1147 N	999	-0-	-148	-0-	62	1	937	2	N	-0-					33
04	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	60	1	941	2	N	2					35
						2	9									
05	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	62	1	979	2	N	5					40
						6	9									
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	60	1	967	2	N	5					45
						6	9									
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	981	2	N	-0-					45
08	1054 N	922	-0-	-132	-0-	62	1	857	2	N	3					48
						3	9									

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 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
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	2	N	-0-					75
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	-0-					75
05	434	N	262	-0-	-172	-0-	36	1	226	2	N	-0-					75
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	N	-0-					75
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	60	1	422	2	N	-0-					75
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	2	N	-0-					75

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	1001	2	N	-0-					3
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	N	-0-					3
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	62	1	965	2	N	5					8
							6	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	60	1	932	2	N	6					14
							7	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1	957	2	N	2					16
							2	9									
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	998	2	N	3					19
							3	9									

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	14					171
							15	9									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	N	20					191
							22	9									
05	775	N	602	-0-	-173	-0-	62	1	512	2	N	25	188	1			28
							28	9									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	N	12					40
							13	9									
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	17					57
							19	9									
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	62	1	751	2	N	15					72
							17	9									

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

03	961	N	880	-0-	-81	-0-	97	1	770	2	N	12					52
							13	9									
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	94	1	707	2	N	-0-					52
05	899	N	840	-0-	-59	-0-	97	1	737	2	N	5					57
							6	9									
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	94	1	707	2	N	1					58
							1	9									
07	837	N	721	-0-	-116	-0-	97	1	624	2	N	-0-					58
08	837	N	677	-0-	-160	-0-	97	1	580	2	N	-0-					58

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	11					210
							12	9									
04	330	#	277	-0-	-53	-0-	23	1	244	2	N	9	190	1			29
							10	9									
05	310	#	295	-0-	-15	-0-	21	1	259	2	N	14					43
							15	9									
06	390	#	278	-0-	-112	-0-	19	1	246	2	N	12					55
							13	9									
07	403	#	290	-0-	-113	-0-	20	1	261	2	N	8					63
							9	9									
08	403	#	271	-0-	-132	-0-	19	1	242	2	N	9					72
							10	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	62	1	212	2	N	-0-					37
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	60	1	191	2	N	-0-					37
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	62	1	203	2	N	-0-					37
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	60	1	158	2	N	-0-					37
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-					37
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	62	1	192	2	N	-0-					37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

03	1364	N	926	-0-	-438	-0-	69	1	851	2	N	5					97
							6	9									
04	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	97	1	1043	2	N	8					105
							9	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	103	1	1264	2	N	17					122
							19	9									
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	101	1	1295	2	N	17					139
							19	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	104	1	1369	2	N	13					152
							14	9									
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	105	1	1364	2	N	13					165
							14	9									

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

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

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	777	-0-	-246	-0-	777	2			N	-0-					18
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					18
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	N	7					25
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					25
07	1271	N	805	-0-	-466	-0-	805	2			N	-0-					25
08	899	N	629	-0-	-270	-0-	629	2			N	-0-					25

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

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

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 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
03	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	558	N	470	-0-	-88 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 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
03	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 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
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	227	2	1	9	Y	1					31
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			Y	-0-					31
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10		205	-0-	205 B	205	204	2	1	9	Y	1					32
07	DLQ G-10		308	-0-	308 B	513	308	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		164	-0-	164 B	677	164	2			Y	-0-					32

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 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
03	4541	R	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					18
04	4080	#	3884	-0-	-196	-0-	3884	2			N	-0-					18
05	4653	R	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					18
06	4171	R	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					18
07	4216	#	3530	-0-	-686	-0-	3530	2			N	-0-					18
08	4216	#	3669	-0-	-547	-0-	3669	2			N	-0-					18

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 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
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					22
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					22
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					22
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					22
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					22
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

03	1054 N	910	-0-	-144	-0-	62	1	842	2	N	5					107
						6	9									
04	990 N	900	-0-	-90	-0-	60	1	837	2	N	3					110
						3	9									
05	992 N	912	-0-	-80	-0-	62	1	842	2	N	7					117
						8	9									
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	60	1	835	2	N	3					120
						3	9									
07	930 N	912	-0-	-18	-0-	62	1	848	2	N	2					122
						2	9									
08	899 N	820	-0-	-79	-0-	62	1	756	2	N	2					124
						2	9									

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					121
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					121
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					121
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					121
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					121
*08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					121

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 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
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					21
04	1770	N	1589	-0-	-181	-0-	1589	2			N	-0-					21
05	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1399	2			N	-0-					21
06	1530	N	1167	-0-	-363	-0-	1167	2			N	-0-					21
07	1643	N	954	-0-	-689	-0-	954	2			N	-0-					21
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 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
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.		-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-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1367	2	3	9	Y	3					25
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					25
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					25
06	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	1171	1167	2	4	9	Y	4					29
07	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	2279	1099	2	9	9	Y	8					37
08	DLQ	G-10	990	-0-	990	3269	990	2			Y	-0-					37

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 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
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	2	3	9	N	3					74
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					74
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1736	2	8	9	N	7					81
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	9	N	1					82
07	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1615	2	1	9	N	1					83
08	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					83

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	N	3					120
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	N	5					125
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	N	4					129
06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1123	2	3	9	N	3					132
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	N	7					139
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	N	3					142

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	58	1	6894	2	N	95					185
							105	9									
04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	60	1	6351	2	N	52	189	1			48
							57	9									
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	62	1	6143	2	N	80					128
							88	9									
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	60	1	5529	2	N	42					170
							46	9									
07	3379	X	3209	-0-	-170	-0-	40	1	3156	2	N	12					182
							13	9									
08	3379	X	63	-0-	-3316	-0-	40	1	21	2	N	2					184
							2	9									

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 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
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	97	1	1294	2	N	18					195
							20	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	N	7					202
							8	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	97	1	1150	2	N	18					220
							20	9									
06	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	94	1	1107	2	N	-0-	188	1			32
07	1209	N	943	-0-	-266	-0-	84	1	850	2	N	8					40
							9	9									
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	97	1	1170	2	N	3					43
							3	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

03	434	N	176	-0-	-258	-0-	32	1	144	2	N	-0-					272
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	2	N	-0-					272
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	671	2	N	-0-					272
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	8	1	936	2	N	-0-					272
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	979	2	N	5	187	1			90
							6	9									
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	N	4					94
							4	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	342	1	1448	2	N	-0-					47
04	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	331	1	1487	2	N	-0-					47
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	342	1	1632	2	N	-0-					47
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	331	1	1617	2	N	-0-					47
07	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	342	1	1381	2	N	-0-					47
*08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	342	1	1846	2	N	-0-					47

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

03	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	2240	2			N	-0-					72
04	2220	X	2091	-0-	-129	-0-	2091	2			N	-0-					72
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					72
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					72
07	2170	N	653	-0-	-1517	-0-	653	2			N	-0-					72
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					72

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					139
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					139
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					139
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					139
07	558	N	240	-0-	-318	-0-	240	2			N	-0-					139
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					139

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

03	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3		N	-0-					163
04	690	N	668	-0-	-22	B	-0-	668	3		N	-0-					163
05	837	N	711	-0-	-126	B	-0-	711	3		N	-0-					163
06	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3		N	-0-					163
07	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-				N	-0-					163
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					163

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

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

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	413	-0-	-424	-0-	8	1	405	2	Y	-0-	9	1			24
04	780	N	437	-0-	-343	-0-	8	1	429	2	Y	-0-	23	1			1
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	8	1	272	2	Y	-0-					1
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
08	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	1			Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-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-

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 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
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	N	-0-					84
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	68	1	896	3	N	36					120
							40	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	70	1	1377	3	N	-0-					120
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	68	1	917	3	N	-0-					120
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	70	1	2365	3	N	8					128
							9	9									
*08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	70	1	1966	3	N	-0-					128

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-					-0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	185	1			140
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					150
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					154
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					157
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					118
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					118
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					118
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					118
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					118
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					70
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					70
05	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					70
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					70
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					70
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					70

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	62	1	1371	2	N	43					208
							47	9									
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	60	1	1266	2	N	36	184	1			60
							40	9									
05	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	62	1	1319	2	N	40					100
							44	9									
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	60	1	1206	2	N	41					141
							45	9									
07	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	62	1	962	2	N	48					189
							53	9									
08	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	62	1	952	2	N	46					235
							51	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					135
04	2280	N	2086	-0-	-194	-0-	2086	3			N	-0-					135
05	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	2141	3			N	-0-					135
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					135
07	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	3			N	-0-					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					82
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					82
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					82
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					82
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					82
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

03	2480	#	2471	-0-	-9	-0-	2471	3			N	-0-					196
04	2370	#	2165	-0-	-205	-0-	2165	3			N	-0-					196
05	2522	R	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					196
06	2400	#	2398	-0-	-2	-0-	2398	3			N	-0-					196
07	2480	#	2452	-0-	-28	-0-	2452	3			N	-0-					196
08	2480	#	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					196

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	2713	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	3100	X	46	-0-	-3054	-0-	46	2			N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

03	434	N	412	-0-	-22	-0-	62	1	350	2	N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	60	1	353	2	N	-0-					-0-
05	434	N	248	-0-	-186	-0-	36	1	212	2	N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	50	1	545	2	N	-0-					-0-
07	434	N	320	-0-	-114	-0-	60	1	260	2	N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	60	1	179	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

03	248	N	188	-0-	-60	-0-	60	1	128	2	N	-0-					-0-
04	300	N	176	-0-	-124	-0-	60	1	116	2	N	-0-					-0-
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	32	1	41	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	48	1	156	2	N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	62	1	98	2	N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	62	1	87	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 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
03	4092	X	2002	-0-	-2090	-0-	143	1	1847	2	N	11					78
							12	9									
04	3960	X	1720	-0-	-2240	-0-	136	1	1574	2	N	9					87
							10	9									
05	2201	X	1009	-0-	-1192	-0-	82	1	880	2	N	43					130
							47	9									
06	2130	X	1828	-0-	-302	-0-	124	1	1704	2	N	-0-					130
07	2015	X	1828	-0-	-187	-0-	141	1	1687	2	N	-0-					130
*08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	134	1	1527	2	N	-0-					130

KING OPERATING CORPORATION 465296
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 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
03	2015	X	1619	-0-	-396	-0-	1619	2			N	-0-					62
04	1800	X	1399	-0-	-401	-0-	1399	2			N	-0-					62
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					62
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					62
*07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					62
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					62

MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		1213	-0-	1213	1213	1213	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 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
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					143
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					143
05	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	3			N	-0-					143
06	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			N	-0-					143
07	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1472	3			N	-0-					143
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 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
03	13826	X	13805	-0-	-21	-0-	13805	3			N	-0-					27
04	13470	X	13324	-0-	-146	-0-	13324	3			N	-0-					27
05	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	13579	3	1938	9	N	1762					1789
06	14010	X	13061	-0-	-949	-0-	13061	3			N	-0-					1789
*07	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	3			N	-0-					1789
08	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					1789

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1290	3	10	9	N	9					60
04	1350	N	1164	-0-	-186	-0-	1160	3	4	9	N	4					64
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	3	6	9	N	5					69
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	954	3	9	9	N	8					77
07	1209	N	987	-0-	-222	-0-	978	3	9	9	N	8					85
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					85

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3257	-0-	157	157	3257	3			N	-0-					-0-
06	2563	X	2406	-0-	-157	-0-	438	3	1968	9	N	1789					1789
07	961	N	442	-0-	-519	-0-	442	3			N	-0-					1789
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1789

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 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
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	60	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1012	-0-	-693	-0-	36	1	976	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	48	1	1403	2	N	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	62	1	2417	2	N	-0-					-0-
*08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	167	1	2156	2	N	20					87
							22	9									
04	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	164	1	1893	2	N	5					92
							6	9									
05	1922	N	1177	-0-	-745	-0-	98	1	1055	2	N	22					114
							24	9									
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	176	1	2410	2	N	13					127
							14	9									
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	169	1	2014	2	N	13					140
							14	9									
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	176	1	2009	2	N	5					145
							6	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					108
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					108
05	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-					108
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					108
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					108
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	372	N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	310	N	64	-0-	-246	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 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
03	DLQ G-10		4239	-0-	4239	17356	4194	3	45	9	N	41	175	1			91
04	DLQ G-10		4209	-0-	4209	21565	4181	3	28	9	N	25					116
05	24052	X	2487	-0-	-21565	-0-	2468	3	19	9	N	17					133
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5229	3	24	9	N	22					155
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4365	3	17	9	N	15					170
08	4340	X	3792	-0-	-548	-0-	3782	3	10	9	N	9					179

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	N	1					99
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					99
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	3	17	9	N	15					114
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	891	3	15	9	N	14					128
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	696	3	13	9	N	12					140
08	1085	N	602	-0-	-483	-0-	601	3	1	9	N	1					141

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B DENY		-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

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	62	1	1740	2	N	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	60	1	1673	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	676	-0-	-409	-0-	36	1	640	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1457	-0-	-283	-0-	50	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	62	1	1765	2	N	-0-					-0-
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	62	1	1431	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 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
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	864	2	N	-0-					33
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	60	1	830	2	N	-0-					33
05	868	N	520	-0-	-348	-0-	36	1	484	2	N	-0-					33
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	N	7					40
							8	9									
07	899	N	666	-0-	-233	-0-	38	1	622	2	N	5					45
							6	9									
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	32	1	1121	2	N	-0-					45

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 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
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	30	1	33	2	N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	31	1	28	2	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	28	1	62	2	N	-0-					-0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 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
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	31	1	1759	2	N	-0-					112
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	30	1	2687	2	N	8	86	1			34
							9	9									
05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	29	1	1794	2	N	-0-					34
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	30	1	1354	2	N	-0-					34
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	31	1	2537	2	N	-0-					34
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	28	1	1484	2	N	-0-					34

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 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
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	31	1	617	2	N	-0-					97
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	30	1	558	2	N	-0-					97
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					97
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	30	1	591	2	N	-0-					97
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-					97
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	28	1	587	2	N	-0-					97

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

03	0	N	322	-0-	322	B	-6895	322	3		N	-0-					-0-
04	0	N	316	-0-	316	B	-6579	316	3		N	-0-					-0-
05	0	N	268	-0-	268	B	-6311	268	3		N	-0-					-0-
06	0	N	564	-0-	564	B	-5747	564	3		N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	B	-5747	288	3		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-5747				N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

03	1891	N	1824	-0-	-67	B	-48041	1824	3		N	-0-					-0-
04	1770	N	1428	-0-	-342	B	-48041	1428	3		N	-0-					-0-
05	1829	N	1443	-0-	-386	B	-48041	1443	3		N	-0-					-0-
06	1770	N	1346	-0-	-424	B	-48041	1346	3		N	-0-					-0-
07	1488	N	1482	-0-	-6	B	-48041	1482	3		N	-0-					-0-
08	1457	N	1471	-0-	14	B	-48027	1471	3		N	-0-					-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

03	1177	N	1177	-0-	-0-		-0-	1176	2	1 9	N	1					88
04	1206	N	1206	-0-	-0-		-0-	1206	2		N	-0-					88
05	961	N	848	-0-	-113		-0-	848	2		N	-0-					88
06	1175	N	1175	-0-	-0-		-0-	1165	2	10 9	N	9					97
07	1237	N	1237	-0-	-0-		-0-	1237	2		N	-0-					97
*08	1201	N	1201	-0-	-0-		-0-	1201	2		N	-0-					97

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 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
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	62	1	197	2	N	-0-					95
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	60	1	265	2	N	-0-					95
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	62	1	160	2	N	-0-					95
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	60	1	218	2	N	-0-					95
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	62	1	290	2	N	-0-					95
*08	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	62	1	275	2	N	-0-					95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SGP OPERATING LLC 767966
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 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
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 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
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					69
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					69
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					69
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					69
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 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
03	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					48
04	1530	#	753	-0-	-777	-0-	753	2			N	-0-					48
05	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					48
06	1110	#	756	-0-	-354	-0-	756	2			N	-0-					48
07	1116	#	377	-0-	-739	-0-	377	2			N	-0-					48
08	1302	#	314	-0-	-988	-0-	314	2			N	-0-					48

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 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
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	31	1	490	2	N	-0-					74
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	30	1	458	2	N	-0-					74
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-					74
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	N	-0-					74
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	45					119
							50	9									
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	31	1	479	2	N	-0-					119

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					24
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					24
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					24
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					24
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					24
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 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
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	62	1	908	2	N	-0-					15
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	919	2	N	-0-					15
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	48	1	752	2	N	-0-					15
06	930	N	292	-0-	-638	-0-	26	1	266	2	N	-0-					15
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					15
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	870	-0-	-60	-0-	62	1	808	2	N	-0-					25
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	60	1	749	2	N	-0-					25
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	62	1	766	2	N	-0-					25
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	60	1	733	2	N	-0-					25
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	62	1	741	2	N	-0-					25
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	62	1	736	2	N	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 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
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	-0-					65
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	29	1	842	2	N	-0-					65
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	N	-0-					65
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	-0-					65
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	-0-					65
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	N	-0-					65

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 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
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	62	1	707	2	N	-0-					2
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	2	N	-0-					2
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	62	1	708	2	N	-0-					2
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	2	N	-0-					2
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	62	1	693	2	N	-0-					2
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	62	1	691	2	N	-0-					2

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 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
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	62	1	1786	2	N	-0-					75
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	60	1	1665	2	N	-0-					75
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	2	N	-0-					75
06	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	60	1	1659	2	N	3					78
							3	9									
07	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	62	1	1693	2	N	7					85
							8	9									
08	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	62	1	1703	2	N	-0-					85

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 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
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					52
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					52
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					52
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					52
07	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					52
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					52

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 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
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4224	3	14	9	Y	13					18
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3829	3	8	9	Y	7					25
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3829	3	20	9	Y	18					43
06	4290	X	4011	-0-	-279	-0-	3999	3	12	9	Y	11					54
07	4433	X	971	-0-	-3462	-0-	968	3	3	9	Y	3					57
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					57

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 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
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					22
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					22
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					22
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					22
07	1116	N	350	-0-	-766	-0-	350	3			N	-0-					22
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 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
03	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	2848	3	14	9	Y	13					54
04	2820	X	2590	-0-	-230	-0-	2582	3	8	9	Y	7					61
05	2914	X	2602	-0-	-312	-0-	2582	3	20	9	Y	18					79
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2696	3	12	9	Y	11					90
07	2666	N	656	-0-	-2010	-0-	653	3	3	9	Y	3					93
08	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					93

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 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
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					29
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					29
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	811	3	25	9	N	23					52
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					52
07	837	N	205	-0-	-632	-0-	205	3			N	-0-					52
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					52

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 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
03	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1885	-0-	-595	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	487	2	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	484	2	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	2	N	-0-					-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	2	N	-0-					-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3					114
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	N	3					117
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1073	2	2	9	N	2					119
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1035	2	2	9	N	2					121
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2					123
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					123

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	372	-0-	-31	-0-	62	1	310	2	N	-0-					159
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	60	1	296	2	N	-0-					159
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	12	1	300	2	N	-0-					159
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	60	1	275	2	N	-0-					159
07	372	N	222	-0-	-150	-0-	32	1	190	2	N	-0-					159
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	N	10					169
							11	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 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
03	1209	N	595	-0-	-614	-0-	595	2			N	-0-					38
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	2			N	-0-					38
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					38
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					38
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					38
08	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					38

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					121
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					121
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					121
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					121
07	713	N	218	-0-	-495	-0-	218	2			N	-0-					121
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					121

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	62	1	833	2	N	-0-					196
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	N	-0-					196
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	N	-0-					196
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-					196
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	42	1	718	2	N	-0-					196
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	717	2	N	-0-					196

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

03	3534 X	3469	-0-	-65	B	-0-	31 22	1 9	3416	2	N	20					125
04	3227 X	3227	-0-	-0-	B	-0-	30	1	3197	2	N	-0-					125
05	3286 X	3281	-0-	-5	B	-0-	31 58	1 9	3192	2	N	53					178
06	3360 X	3124	-0-	-236	B	-0-	30 2	1 9	3092	2	N	2					180
07	3472 X	2817	-0-	-655	B	-0-	31 6	1 9	2780	2	N	5					185
08	3472 X	3160	-0-	-312	B	-0-	31 3	1 9	3126	2	N	3					188

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

03	1178 N	1169	-0-	-9	B	-0-	31	1	1138	2	N	-0-					23
04	1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1121	2	N	-0-					23
05	1107 N	1107	-0-	-0-	B	-0-	31 21	1 9	1055	2	N	19					42
06	1140 N	1082	-0-	-58	B	-0-	30	1	1052	2	N	-0-					42
07	1178 N	1019	-0-	-159	B	-0-	31	1	988	2	N	-0-					42
08	1116 N	998	-0-	-118	B	-0-	31	1	967	2	N	-0-					42

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	3			N	-0-					-0-
*06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	9353	-0-	6253	6253	9353	3			N	-0-					-0-
*08	14986	X	8733	-0-	-6253	-0-	8733	3			N	-0-					-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 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
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	690	N	329	-0-	-361	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 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
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 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
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1964	3	42	9	N	38					120
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2306	3	13	9	N	12					132
05	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2145	3	6	9	N	5					137
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					137
07	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	2197	3	23	9	N	21					158
08	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2128	3	8	9	N	7					165

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF. 10419 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		-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

FELDMAN (ATOKA) //CONT.// 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 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
03	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	45	1	1400	2	N	20					184
							22	9									
04	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	39	1	1189	2	N	37	183	1			38
							41	9									
05	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	45	1	1408	2	N	17					55
							19	9									
06	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	45	1	1270	2	N	10					65
							11	9									
07	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	36	1	1089	2	N	10					75
							11	9									
08	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	45	1	1204	2	N	9					84
							10	9									

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	361	2	1	9	N	1				138
04	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	312	2	2	9	N	2				140
05	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	372	2	8	9	N	7				147
06	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	315	2	9	9	N	8				155
*07	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	367	2	12	9	N	11				166
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT				166

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1780	2	40	9	N	36					120
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1407	2	26	9	N	24	125	1			19
05	1395	N	995	-0-	-400	-0-	995	2			N	-0-					19
06	1530	N	942	-0-	-588	-0-	942	2			N	-0-					19
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					19
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					19

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 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
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					18
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					18
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1378	2	11	9	N	10					28
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1399	2	2	9	N	2					30
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					30
08	1395	N	898	-0-	-497	-0-	898	2			N	-0-					30

JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					61
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1	62	1			-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	866	-0-	-157	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 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
03	1643	N	1192	-0-	-451	-0-	341	1	851	3	N	-0-					150
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	330	1	1186	3	N	-0-	100	1			50
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	341	1	1395	3	N	-0-					50
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	330	1	1258	3	N	-0-					50
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	341	1	1324	3	N	-0-					50
08	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	341	1	1384	3	N	-0-					50

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 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
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					13
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1671	3	48	9	N	44	57	1			-0-
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1067	-0-	-545	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 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
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	775	N	439	-0-	-336	-0-	439	3			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

03	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	341	1	1125	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	330	1	1188	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	341	1	1154	3	N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	330	1	1082	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	341	1	1079	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	341	1	1011	3	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					160
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-	160	1			-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1272	-0-	-433	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	403	1	1210	3	N	-0-					80
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	390	1	1135	3	N	-0-					80
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	403	1	1421	3	N	-0-					80
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	390	1	1311	3	N	-0-					80
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	403	1	1390	3	N	-0-					80
*08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	403	1	1151	3	N	50					130
							55	9									

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

03	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	341	1	1912	3	N	-0-					69
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	330	1	1771	3	N	11	69	1			11
							12	9									
05	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	341	1	1623	3	N	2					13
							2	9									
06	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	330	1	1683	3	N	-0-					13
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	341	1	1668	3	N	-0-					13
08	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	341	1	1558	3	N	22					35
							24	9									

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	58	1			84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					48
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					48
05	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					48
06	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					48
07	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	1838	2			N	-0-					48
*08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					48

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					25
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					25
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					25
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					25
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					25
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					1
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					1
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					1
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					1
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					1
*08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					1

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 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
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					58
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					58
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					58
06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					58
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					58
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					58

BCE-MACH III LLC 040209
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 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
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 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
03	611	R	611	-0-	-0-	-0-	594	2	17	9	N	15					34
04	610	R	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	N	18					52
05	645	R	645	-0-	-0-	-0-	617	2	28	9	N	25					77
06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	597	2	26	9	N	24					101
07	651	R	651	-0-	-0-	-0-	626	2	25	9	N	23					124
*08	640	R	640	-0-	-0-	-0-	615	2	25	9	N	23					147

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B	DENY	-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

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

03	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	1222	2	10	9	N	9					22
04	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1159	2	8	9	N	7					29
05	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	N	8					37
06	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1223	2	7	9	N	6					43
07	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1288	2	8	9	N	7					50
*08	1273	R	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8	9	N	7					57

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

03	2884	R	2884	-0-	-0-	-0-	2807	2	77	9	N	70	197	1			102
04	3136	R	3136	-0-	-0-	-0-	3031	2	105	9	N	95					197
05	2708	R	2708	-0-	-0-	-0-	2584	2	124	9	N	113	191	1			119
06	3102	R	3102	-0-	-0-	-0-	2996	2	106	9	N	96					215
07	3696	R	3696	-0-	-0-	-0-	3653	2	43	9	N	39					254
*08	2152	R	2152	-0-	-0-	-0-	2101	2	51	9	N	46	185	1			115

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

03	3038	#	1294	-0-	-1744	-0-	1219	2	75	9	N	68	180	1			205
04	2760	#	1492	-0-	-1268	-0-	1492	2			N	-0-					205
05	3989	R	3989	-0-	-0-	-0-	3260	2	729	9	N	663	570	1			298
06	3991	R	3991	-0-	-0-	-0-	3710	2	281	9	N	255	364	1	4	8	185
07	5202	R	5202	-0-	-0-	-0-	4741	2	461	9	N	419	364	1	4	8	236
08	3999	#	1163	-0-	-2836	-0-	1163	2			N	-0-					236

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 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
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

03	1729	R	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	N	2					142
04	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	1602	2	4	9	N	4					146
05	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1517	2	8	9	N	7					153
06	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	1169	2	20	9	N	18					171
07	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					171
*08	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					171

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	289	2	22	9	N	20					123
04	300	#	241	-0-	-59	-0-	233	2	8	9	N	7					130
05	365	R	365	-0-	-0-	-0-	340	2	25	9	N	23					153
06	300	#	287	-0-	-13	-0-	255	2	32	9	N	29					182
07	310	#	218	-0-	-92	-0-	203	2	15	9	N	14	188	1			8
08	372	#	236	-0-	-136	-0-	217	2	19	9	N	17					25

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					32
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					32
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					32
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					32
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					32
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					32

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					54
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					54
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					54
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					54
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					54
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					54

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

03	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					27
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					27
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					27
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					27
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					27
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					279
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					279
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					279
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					279
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					279
*08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					279

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 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
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3					89
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					89
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					89
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					89
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					89
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					89

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2168	2	6	9	N	5					158
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	N	1					159
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	2	2	9	N	2					161
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	N	6					167
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2155	2	24	9	N	22	177	1			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 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
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

03	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	1689	2			N	-0-					40
04	1650	N	1083	-0-	-567	-0-	1083	2			N	-0-					40
05	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	1333	2			N	-0-					40
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					40
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					40
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
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

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 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
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	37	1	1236	3	N	8					177
							9	9									
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	36	1	1124	3	N	17					194
							19	9									
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	37	1	1070	3	N	28					222
							31	9									
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	36	1	1293	3	N	5	187	1			40
							6	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	37	1	1222	3	N	5					45
							6	9									
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	37	1	1307	3	N	-0-					45

HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 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
03	2542	X	1537	-0-	-1005	-0-	892	1	637	3	N	7					120
							8	9									
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					120
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					120
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					120
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					120
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					120

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	892	1	1309	3	N	2					29
							2	9									
04	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	864	1	857	3	N	1					30
							1	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	892	1	1300	3	N	1					31
							1	9									
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	864	1	1621	3	N	-0-					31
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	892	1	1478	3	N	-0-					31
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	892	1	1510	3	N	-0-					31

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 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
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	37	1	363	3	N	-0-					109
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	36	1	310	3	N	-0-					109
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	37	1	320	3	N	-0-					109
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	36	1	311	3	N	-0-					109
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	37	1	303	3	N	-0-					109
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	37	1	303	3	N	-0-					109

LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 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
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	37	1	521	3	N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	36	1	491	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	3	N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	36	1	498	3	N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	37	1	493	3	N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	37	1	502	3	N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 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
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					7
04	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	3			N	-0-					7
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					7
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					7
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					7
*08	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					7

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	704	-0-	-3016	-0-	704	1			N	-0-					162
04	3600	X	682	-0-	-2918	-0-	682	1			N	-0-					162
05	1612	X	704	-0-	-908	-0-	704	1			N	-0-					162
06	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1091	1	46	3	N	19	153	1			28
							21	9									
07	713	X	704	-0-	-9	-0-	704	1			N	-0-					28
*08	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1127	1	111	3	N	1					29
							1	9									

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

03	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	501	1	1008	3	N	31	190	1			44
							34	9									
04	1770	N	1436	-0-	-334	-0-	485	1	942	3	N	8					52
							9	9									
05	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	501	1	1111	3	N	24					76
							26	9									
06	1500	N	841	-0-	-659	-0-	485	1	350	3	N	5					81
							6	9									
07	1488	N	688	-0-	-800	-0-	501	1	186	3	N	1					82
							1	9									
*08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	501	1	1715	3	N	19					101
							21	9									

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					112
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	1			N	-0-					112
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	1			N	-0-					112
06	690	N	273	-0-	-417	-0-	273	1			N	-0-					112
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	1			N	-0-					112
08	713	N	282	-0-	-431	-0-	282	1			N	-0-					112

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2022

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 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
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	378	-0-	-732	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	682	N	398	-0-	-284	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					8
06	14B DENY		3	-0-	3	4	3	2			N	-0-					8
07	14B DENY		1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					8
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-	182	1			86
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1444	3	28	9	N	25					111
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1657	3	51	9	N	46					157
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1589	3	35	9	N	32					189
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1675	3	18	9	N	16					205
08	1550	N	240	-0-	-1310	-0-	234	3	6	9	N	5					210

ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					58
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					58
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					58
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					58
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					58
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					58

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

BCE-MACH II LLC 040205
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

03	217 #	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

03	403 #	131	-0-	-272	-0-	129	2	2	9	N	2					166
04	390 #	110	-0-	-280	-0-	109	2	1	9	N	1					167
05	403 #	132	-0-	-271	-0-	131	2	1	9	N	1					168
06	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					168
*07	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					168
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					168

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 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
03	620	#	196	-0-	-424	-0-	195	2	1	9	N	1					167
04	600	#	166	-0-	-434	-0-	166	2			N	-0-					167
05	527	#	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-					167
06	240	#	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					167
07	248	#	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					167
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					167

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 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
03	486	R	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2					99
04	486	R	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2					101
05	518	R	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1					102
*06	487	R	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3					105
*07	509	R	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5					110
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					110

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 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
03	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	1062	3	17	9	N	15					33
04	840	#	723	-0-	-117	-0-	700	3	23	9	N	21					54
05	868	#	849	-0-	-19	-0-	836	3	13	9	N	12					66
06	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	1739	3	25	9	N	23					89
07	2628	R	2628	-0-	-0-	-0-	2603	3	25	9	N	23					112
08	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					112

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 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
03	1054	#	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					86
04	1020	#	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-					86
05	992	#	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					86
06	960	#	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					86
07	992	#	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-					86
08	992	#	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					86

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 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
03	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					24
04	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					24
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					24
06	480	#	263	-0-	-217	-0-	263	2			N	-0-					24
07	496	#	299	-0-	-197	-0-	299	2			N	-0-					24
08	496	#	302	-0-	-194	-0-	302	3			N	-0-					24

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 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
03	496	#	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					60
04	480	#	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					60
05	496	#	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					60
06	450	#	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					60
07	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					60
08	465	#	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					60

REMORA OPERATING, LLC 701613
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					30
04	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					30
05	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					30
06	660	#	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					30
07	682	#	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					30
08	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					30

SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 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
03	186	#	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					104
04	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					104
05	93	#	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					104
06	90	#	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					104
07	93	#	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					104
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					104

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 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
03	DLQ	G-10	289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	474	-0-	474	763	474	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	748	-0-	748	1511	748	2			Y	-0-					-0-
06	2226	R	715	-0-	-1511	-0-	627	2	88	9	Y	80					80
*07	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					80
08	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					80

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 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
03	DLQ G-10		461	-0-	461	461	461	2			Y	-0-					32
04	DLQ G-10		466	-0-	466	927	466	2			Y	-0-					32
05	DLQ G-10		473	-0-	473	1400	473	2			Y	-0-					32
06	1849	R	449	-0-	-1400	-0-	449	2			Y	-0-					32
*07	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					32
08	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					32

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 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
03	DLQ G-10		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					117
04	DLQ G-10		222	-0-	222	448	222	2			Y	-0-					117
05	DLQ G-10		238	-0-	238	686	238	2			Y	-0-					117
06	914	R	228	-0-	-686	-0-	228	2			Y	-0-					117
*07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					117
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					117

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 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
03	DLQ G-10		986	-0-	986	986	986	2			Y	-0-					593
04	DLQ G-10		948	-0-	948	1934	948	2			Y	-0-					593
05	DLQ G-10		988	-0-	988	2922	988	2			Y	-0-					593
06	3894	R	972	-0-	-2922	-0-	972	2			Y	-0-					593
*07	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					593
08	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					593

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

03	1271 #	1255	-0-	-16	-0-	806	1	449	3	N	-0-					181
04	1230 #	1174	-0-	-56	-0-	780	1	394	3	N	-0-					181
05	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	806	1	484	3	N	-0-					181
06	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	780	1	457	3	N	-0-					181
07	1271 #	1040	-0-	-231	-0-	806	1	234	3	N	-0-					181
*08	1302 #	1278	-0-	-24	-0-	806	1	470	3	N	2					183
						2	9									

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

03	DLQ G-10	954	-0-	954	954	936	3	18	9	Y	16					52
04	DLQ G-10	847	-0-	847	1801	836	3	11	9	Y	10					62
05	DLQ G-10	1015	-0-	1015	2816	1000	3	15	9	Y	14					76
06	3757 R	941	-0-	-2816	-0-	938	3	3	9	Y	3	62	1			17
07	992 #	961	-0-	-31	-0-	950	3	11	9	Y	10					27
08	992 #	988	-0-	-4	-0-	974	3	14	9	Y	13					40

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 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
03	DLQ G-10		1045	-0-	1045	1045	1009	3	36	9	Y	33					107
04	DLQ G-10		923	-0-	923	1968	901	3	22	9	Y	20					127
05	DLQ G-10		1110	-0-	1110	3078	1078	3	32	9	Y	29					156
06	4095	R	1017	-0-	-3078	-0-	1011	3	6	9	Y	5	124	1			37
07	1054	#	1048	-0-	-6	-0-	1025	3	23	9	Y	21					58
*08	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1051	3	30	9	Y	27					85

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

03	7750	3652	-0-	-4098	769273	3406	2	246	9	N	224	191	1				559
04	7500	3600	-0-	-3900	765373	3343	2	257	9	N	234	575	1				218
05	7750	3611	-0-	-4139	761234	3438	2	173	9	N	157	183	1				192
06	7500	3492	-0-	-4008	757226	3265	2	227	9	N	206						398
*07	7750	3604	-0-	-4146	753080	3418	2	186	9	N	169	177	1				390
08	3720 #	NO RPT	-0-	-3720	749360					N	NO RPT						390

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

FRASS (MORROW, LOWER) //CONT.// 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

03	1085	N	219	-0-	-866	-0-	219	3			N	-0-					53
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					53
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					53
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					53
07	1860	N	1223	-0-	-637	-0-	1223	3			N	-0-					53
08	1767	N	1159	-0-	-608	-0-	1159	3			N	-0-					53

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					28
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					28
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					28
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					28
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					28
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

03	10013	X	9450	-0-	-563	-0-	9450	2			N	-0-					136
04	9690	X	8611	-0-	-1079	-0-	8611	2			N	-0-					136
05	10013	X	8260	-0-	-1753	-0-	8260	2			N	-0-					136
06	9300	X	8139	-0-	-1161	-0-	8139	2			N	-0-					136
07	9455	X	8939	-0-	-516	-0-	8939	2			N	-0-					136
08	9455	X	8548	-0-	-907	-0-	8548	2			N	-0-					136

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					100
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					100
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					100
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					100
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					100
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

03	3441	X	3250	-0-	-191	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2751	-0-	-579	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
*07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
*07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
*08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

03	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

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

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	7532	-0-	-249	-0-	7525	2	7	9	N	6	191	1			27
04	7530	X	7086	-0-	-444	-0-	7086	2			N	-0-					27
05	7781	X	7034	-0-	-747	-0-	7034	2			N	-0-					27
06	7290	X	5813	-0-	-1477	-0-	5813	2			N	-0-					27
07	7533	X	6589	-0-	-944	-0-	6589	2			N	-0-					27
*08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					27

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF. 11412 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11522 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF. 11957 - 14456

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-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

FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 11592 - 14367

03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					53
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					53
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					53
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					53
07	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	2			N	-0-					53
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					53

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF. 12039 - 14168

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					87
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					87
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 11733 - 14888

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					68
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					68
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					68
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					68
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	289	2	41	9	N	37					105
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	275	2	44	9	N	40					145

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-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

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	99	-0-	99	105	99	2			N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					101
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					101
05	1178	N	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					101
06	1050	N	511	-0-	-539	-0-	511	2			N	-0-					101
07	961	N	450	-0-	-511	-0-	450	2			N	-0-					101
08	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			N	-0-					101

WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14797	2	8	9	N	7					37
04	13860	X	13071	-0-	-789	-0-	13032	2	39	9	N	35					72
05	14322	X	11144	-0-	-3178	-0-	11111	2	33	9	N	30					102
06	14340	X	3056	-0-	-11284	-0-	3050	2	6	9	N	5					107
07	14818	X	510	-0-	-14308	-0-	510	2			N	-0-					107
08	14818	X	23	-0-	-14795	-0-	23	2			N	-0-					107

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2518	2	11	9	N	10					116
04	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	2477	2			N	-0-					116
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					116
06	2460	N	2449	-0-	-11	-0-	2449	2			N	-0-					116
07	2573	N	2485	-0-	-88	-0-	2485	2			N	-0-					116
08	2542	N	2050	-0-	-492	-0-	2050	2			N	-0-					116

HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY		-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

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					47
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					47
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	2	11	9	N	10					57
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	N	6					63
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					64

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	525	-0-	-312	-0-	522	2	3	9	N	3					95
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					95
05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1					96
06	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					96
*07	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1470	2	22	9	N	20					116
08	1302	X	574	-0-	-728	-0-	565	2	9	9	N	8					124

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4606	2	77	9	N	70					162
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5026	2	96	9	N	87	187	1			62
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4850	2	146	9	N	133					195
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5085	2	200	9	N	182	177	1			200
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4360	2	76	9	N	69					269
*08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5379	2	61	9	N	55					324

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05 14B DENY	-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

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

03	3968 X	3552	-0-	-416	-0-	3552	2			N	-0-				65
04	3840 X	3479	-0-	-361	-0-	3479	2			N	-0-				65
05	3968 X	3472	-0-	-496	-0-	3472	2			N	-0-				65
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3478	2	8	9	N	7				72
07	3596 X	2964	-0-	-632	-0-	2958	2	6	9	N	5				77
08	3596 X	2876	-0-	-720	-0-	2818	2	58	9	N	53				130

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05 14B DENY	-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

BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	10253	-0-	-442	-0-	10212	2	41	9	N	37					251
04	10350	X	9951	-0-	-399	-0-	9881	2	70	9	N	64	189	1			126
05	10602	X	10213	-0-	-389	-0-	10138	2	75	9	N	68					194
06	9930	X	9828	-0-	-102	-0-	9753	2	75	9	N	68					262
*07	10292	X	10171	-0-	-121	-0-	10057	2	114	9	N	104	181	1			185
08	10292	X	9357	-0-	-935	-0-	9284	2	73	9	N	66					251

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11873	X	10037	-0-	-1836	-0-	335	1	9133	2	N	517	189	1			470
							569	9									
04	11460	X	10434	-0-	-1026	-0-	324	1	9524	2	N	533	709	1			294
							586	9									
05	11842	X	10072	-0-	-1770	-0-	335	1	9162	2	N	523	571	1			246
							575	9									
06	9750	X	9461	-0-	-289	-0-	324	1	8603	2	N	485	558	1			173
							534	9									
07	10788	X	9529	-0-	-1259	-0-	334	1	8659	2	N	487	375	1			285
							536	9									
08	10788	X	9349	-0-	-1439	-0-	335	1	8497	2	N	470	376	1			379
							517	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					180
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					180
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					180
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					180
*07	4557	X	2503	-0-	-2054	-0-	2501	2	2	9	N	2					182
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					182

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	376	-0-	376	376	376	2			N	-0-					24
06	14B2	EXT	330	-0-	330	706	330	2			N	-0-					24
07	14B2	EXT	360	-0-	360	1066	360	2			N	-0-					24
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1066					N	NO RPT					24

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1					144
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					144
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					144
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					144
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					144

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

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

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1953	X	1343	-0-		-610	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1763	-0-		-127	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1928	-0-		-25	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	2260	X	2260	-0-		-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
*07	2367	X	2367	-0-		-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	NO RPT	-0-		-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					196
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					196

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					75

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1023	X	-0-	-0-		-1023	-0-					N	-0-					155
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					155
06	628	N	628	-0-		-0-	-0-	628	2			N	-0-					155
*07	3100	N	3147	-0-		47	47	3121	2	26	9	N	24					179
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	47					N	NO RPT					179

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	454	N	454	-0-		-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	189	1			30
04	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
05	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	1202	2	141	9	N	128					158
06	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	2			N	-0-					158
*07	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	2			N	-0-					158
08	465	N	NO RPT	-0-		-465	-0-					N	NO RPT					158

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					205
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					205
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2019	2	32	9	N	29					234
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1525	2	47	9	N	43	190	1			87
07	2418	N	1894	-0-	-524	-0-	1866	2	28	9	N	25					112
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					112

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	1157	-0-	1157	1157	1157	2			N	-0-					54
06	14B2	EXT	696	-0-	696	1853	685	2	11	9	N	10					64
*07	14B2	EXT	393	-0-	393	2246	393	2			N	-0-					64
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2246					N	NO RPT					64

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					188
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					188
05	992	X	51	-0-	-941	-0-	51	2			N	-0-					188
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					188
*07	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					188
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					188

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	3100	N	3389	-0-	289	289	3358	2	31	9	Y	28					109
06	2162	N	1873	-0-	-289	-0-	1797	2	76	9	Y	69					178
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-	156	1			22
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					22

SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					40
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					40

SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	N	2	221	1			159
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-	26	1			133
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1954	2	42	9	N	38					171
06	3000	N	3720	-0-	720	720	3646	2	74	9	N	67					238
*07	3100	N	4808	-0-	1708	2428	4721	2	87	9	N	79					317
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	444					N	NO RPT					317

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1698	2	7	9	Y	6					239
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1					240
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					240
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2084	2	116	9	Y	105	190	1			155
07	2108	N	1803	-0-	-305	-0-	1757	2	46	9	Y	42					197
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					197

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	854	2	140	9	N	127					247
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3	200	1			50
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					50
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	516	2	54	9	N	49					99
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	585	2	43	9	N	39					138
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					138

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1056	2	96	9	N	87					118
04	810	X	556	-0-	-254	-0-	535	2	21	9	N	19	1	1			136
05	682	X	641	-0-	-41	-0-	562	2	79	9	N	72					208
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	481	2	34	9	N	31					239
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	467	2	25	9	N	23					262
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					262

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					132
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	650	2	17	9	Y	15					147
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1089	2	10	9	Y	9					156
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					156

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2119	-0-	-1167	-0-	2119	2			N	-0-	199	1			21
04	3150	X	2070	-0-	-1080	-0-	2070	2			N	-0-					21
05	3255	X	2279	-0-	-976	-0-	2279	2			N	-0-					21
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2721	2	110	9	N	100					121
*07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2780	2	154	9	N	140	198	1			63
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					63

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					161
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					161
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					161
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					161
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					161
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					161

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

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

BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-	140	1			79
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					79
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					79
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					79
*07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					79
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					79

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3668	2	31	9	N	28	166	1			55
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3472	2	2	9	N	2	41	1			16
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3659	2	28	9	N	25	22	1			19
06	3450	X	1943	-0-	-1507	-0-	1929	2	14	9	N	13					32
07	3565	X	1957	-0-	-1608	-0-	1937	2	20	9	N	18					50
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					50

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8008	2	272	9	N	247	206	1			530
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7380	2	224	9	N	204	290	1			444
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7214	2	211	9	N	192	388	1			248
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	62	199	1			111
*07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4767	2	124	9	N	113					224
08	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					224

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-	11	1			394
04	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					394
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3343	2	87	9	N	79	205	1			268
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	176	1			229
*07	3100	N	7432	-0-	4332	4332	7017	2	415	9	N	377	380	1			226
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	3030					N	NO RPT					226

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2087	2	59	9	N	54					242
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2094	2	47	9	N	43	196	1			89
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2214	2	44	9	N	40					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					162
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1844	2	32	9	N	29					191
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					191

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-	184	1			107
04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					107
05	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					107
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9296	2	52	9	N	47					154
*07	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					154
08	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					154

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	2486	-0-	-1389	-0-	2486	2			N	-0-					295
04	3750	X	603	-0-	-3147	-0-	603	2			N	-0-					295
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					295
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	105					400
*07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	4946	2	131	9	N	119	202	1			317
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					317

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

03	4650	X	738	-0-	-3912	-0-	738	2			N	-0-					179
04	4800	X	664	-0-	-4136	-0-	664	2			N	-0-					179
05	4960	X	638	-0-	-4322	-0-	592	2	46	9	N	42					221
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	127	195	1			153
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	104					257
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					257

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

03	9393	X	7706	-0-	-1687	-0-	7500	2	206	9	N	187	244	1			353
04	9090	X	7814	-0-	-1276	-0-	7663	2	151	9	N	137	194	1			296
05	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9013	2	221	9	N	201	194	1			303
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	167	200	1			270
*07	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10512	2	207	9	N	188	188	1			270
08	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					270

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	36	14	1			310
04	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	14					324
05	8246	X	6801	-0-	-1445	-0-	6650	2	151	9	N	137	193	1			268
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	138	203	1			203
*07	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8477	2	238	9	N	216	189	1			230
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					230

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5168	2	3	9	N	3					708
04	3660	X	2142	-0-	-1518	-0-	2140	2	2	9	N	2					710
05	3782	X	1132	-0-	-2650	-0-	1123	2	9	9	N	8					718
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	3					721
07	4836	X	4673	-0-	-163	-0-	4588	2	85	9	N	77					798
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					798

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 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
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5102	-0-	-912	-0-	4911	2	191	9	N	174	226	1			132
04	5520	X	5185	-0-	-335	-0-	4951	2	234	9	N	213	195	1			150
05	5704	X	3634	-0-	-2070	-0-	3452	2	182	9	N	165	193	1			122
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	152	194	1			80
07	5363	X	5346	-0-	-17	-0-	5147	2	199	9	N	181					261
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					261

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	5829	2	541	9	N	492	436	1			768
04	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7113	2	574	9	N	522	814	1			476
05	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6031	2	506	9	N	460	203	1			733
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4143	2	484	9	N	440	640	1			533
*07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5223	2	388	9	N	353	370	1			516
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					516

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	51659	X	51659	-0-	-0-	-0-	50952	2	707	9	N	643	417	1			1026
04	51478	X	51478	-0-	-0-	-0-	51017	2	461	9	N	419	194	1			1251
05	53385	X	53385	-0-	-0-	-0-	53035	2	350	9	N	318	576	1			993
06	120012	X	120012	-0-	-0-	-0-	119604	2	408	9	N	371	684	1			680
*07	35550	X	35550	-0-	-0-	-0-	35144	2	406	9	N	369	189	1			860
08	30287	X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					N	NO RPT					860

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

03	14477	X	10109	-0-	-4368	-0-	9964	2	145	9	N	132					165
04	14010	X	8991	-0-	-5019	-0-	8990	2	1	9	N	1	24	1			142
05	10385	X	9299	-0-	-1086	-0-	9257	2	42	9	N	38					180
06	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8098	2	79	9	N	72	194	1			58
07	10106	X	8057	-0-	-2049	-0-	8046	2	11	9	N	10					68
08	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					68

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

03	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10760	2	202	9	N	184	196	1			259
04	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10285	2	47	9	N	43					302
05	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16165	2	193	9	N	175	193	1			284
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	8	34	1			258
*07	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					258
08	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					258

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2883	X	2233	-0-	-650	-0-	1946	2	287	9	N	261	201	1			450
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3043	2	234	9	N	213	194	1			469
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2701	2	237	9	N	215					684
06	1710	X	393	-0-	-1317	-0-	167	2	226	9	N	205	392	1			497
07	3379	X	2519	-0-	-860	-0-	2402	2	117	9	N	106					603
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					603

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					192
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5878	2	84	9	N	76					268
05	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	12993	2	220	9	N	200	175	1			293
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	211	389	1			115
*07	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10023	2	207	9	N	188					303
08	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					303

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

03	2356	X	1298	-0-	-1058	-0-	1030	2	268	9	N	244	429	1			723
04	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1907	2	95	9	N	86					809
05	2480	X	1764	-0-	-716	-0-	1703	2	61	9	N	55	386	1			478
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3361	2	270	9	N	245	2	1			721
*07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2590	2	294	9	N	267	573	1			415
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					415

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

03	12617	X	8200	-0-	-4417	-0-	7784	2	416	9	N	378	383	1			503
04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9345	2	132	9	N	120					623
05	11780	X	11519	-0-	-261	-0-	11357	2	162	9	N	147	364	1			406
06	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17172	2	162	9	N	147	173	1			380
07	12617	X	5179	-0-	-7438	-0-	5016	2	163	9	N	148					528
08	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					528

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	169	259	1			161
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	197	195	1			163
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	144					307
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	219	1			214
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					219
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

03	4061	X	2100	-0-	-1961	-0-	2045	2	55	9	N	50					176
04	3930	X	1051	-0-	-2879	-0-	775	2	276	9	N	251	128	1			299
05	3658	X	2630	-0-	-1028	-0-	2222	2	408	9	N	371	368	1			302
06	2460	X	1279	-0-	-1181	-0-	1267	2	12	9	N	11					313
07	2542	X	1896	-0-	-646	-0-	1896	2			N	-0-					313
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					313

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

03	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	21547	2	44	9	N	40					328
04	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	19224	2			N	-0-					328
05	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	21687	2			N	-0-					328
06	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	18710	2			N	-0-					328
*07	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	19813	2	2	9	N	2					330
08	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					330

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					93
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					93
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					93
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	566	2	43	9	N	39					132
07	713	N	570	-0-	-143	-0-	536	2	34	9	N	31					163
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					163

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

03	8742	X	2799	-0-	-5943	-0-	2787	2	12	9	N	11					409
04	4620	X	2350	-0-	-2270	-0-	2341	2	9	9	N	8					417
05	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	14195	2	50	9	N	45					462
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					462
*07	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10029	2	68	9	N	62	367	1			157
08	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					157

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3592	-0-	-686	-0-	3575	2	17	9	N	15	6	1			170
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					170
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	3					173
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	33	1			163
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	19	152	1			30
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					30

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	4551	-0-	-1494	-0-	4459	2	92	9	N	84	1	1			509
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7811	2	233	9	N	212	197	1			524
05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8785	2	216	9	N	196	195	1			525
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	221	403	1			343
*07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	6937	2	138	9	N	125	187	1			281
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					281

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2			N	-0-					375
04	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					375
05	11470	X	4848	-0-	-6622	-0-	4848	2			N	-0-					375
06	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-	189	1			186
*07	11470	X	11031	-0-	-439	-0-	11031	2			N	-0-					186
08	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					186

PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2051	-0-	-1049	-0-	2049	2	2	9	N	2					239
04	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	2674	2	8	9	N	7					246
05	3100	X	420	-0-	-2680	-0-	396	2	24	9	N	22					268
06	3000	X	2289	-0-	-711	-0-	2259	2	30	9	N	27					295
07	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	2632	2	12	9	N	11					306
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					306

THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7380	2	382	9	N	347	411	1			492
04	7080	X	5737	-0-	-1343	-0-	5694	2	43	9	N	39	194	1			337
05	7316	X	7095	-0-	-221	-0-	6822	2	273	9	N	248	185	1			400
06	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	6968	2	243	9	N	221	409	1			212
*07	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7446	2	259	9	N	235					447
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					447

THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5263	2	183	9	N	166	198	1			120
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4874	2	172	9	N	156					276
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	5930	2	173	9	N	157	194	1			239
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	132	191	1			180
*07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5051	2	166	9	N	151	196	1			135
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					135

HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					89
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					89
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					89
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					89
*07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					89
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					89

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	13					299
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	11					310
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	11					321
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	53	1	1			373
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	11					384
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					384

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	13927	2	102	9	N	93	4	1			409
04	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	13818	2	243	9	N	221	394	1			236
05	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13109	2	157	9	N	143	194	1			185
06	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13662	2	142	9	N	129	2	1			312
*07	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11708	2	98	9	N	89	187	1			214
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					214

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					141
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					141
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	12					153
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	20	2	1			171
*07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2424	2	17	9	N	15					186
08	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					186

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10199	X	9849	-0-	-350	-0-	9849	2			N	-0-	211	1			441
04	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	2			N	-0-					441
05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					441
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	71	326	1			186
07	11253	X	8376	-0-	-2877	-0-	8376	2			N	-0-					186
08	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					186

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	2762	-0-	-5546	-0-	2745	2	17	9	N	15	88	1			147
04	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					147
05	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7930	2	9	9	N	8					155
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	12					167
07	8308	X	3494	-0-	-4814	-0-	3488	2	6	9	N	5					172
08	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					172

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3598	2	103	9	N	94					194
04	1890	X	1282	-0-	-608	-0-	1217	2	65	9	N	59					253
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					253
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	5					258
*07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4009	2	371	9	N	337	385	1			210
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					210

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	5969	2	190	9	N	173	203	1			282
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4478	2	76	9	N	69					351
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3521	2	122	9	N	111	193	1			269
06	7110	X	3777	-0-	-3333	-0-	3686	2	91	9	N	83	125	1			227
07	7347	X	3050	-0-	-4297	-0-	3013	2	37	9	N	34					261
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					261

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

03	1519	X	319	-0-	-1200	-0-	118	2	201	9	N	183	202	1			444
04	2460	X	243	-0-	-2217	-0-	14	2	229	9	N	208	203	1			449
05	2542	X	195	-0-	-2347	-0-	195	2			N	-0-					449
06	2130	X	1094	-0-	-1036	-0-	969	2	125	9	N	114	380	1			183
*07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5310	2	264	9	N	240					423
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					423

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	417	2	187	9	N	170	202	1			934
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	543	2	198	9	N	180	570	1			544
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4703	2	304	9	N	276					820
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	646	623	1			843
*07	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10269	2	481	9	N	437	773	1			507
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					507

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	54	234	1			405
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	572	2	1220	9	N	1109	973	1			541
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1982	2	278	9	N	253					794
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2058	2	701	9	N	637	955	1			476
07	1860	N	800	-0-	-1060	-0-	574	2	226	9	N	205	396	1			285
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					285

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3					128
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					128
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1631	2	187	9	N	170	186	1			112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	192	1			140
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1421	2	143	9	N	130	185	1			85
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					85

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7925	2	117	9	N	106	121	1			55
04	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	18351	2	158	9	N	144					199
05	19954	X	19954	-0-	-0-	-0-	19859	2	95	9	N	86	193	1			92
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	77	8	1			161
*07	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9520	2	37	9	N	34	173	1			22
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					22

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2722	2	62	9	N	56	213	1			387
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	N	7	194	1			200
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3281	2	3	9	N	3					203
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	2	1			215
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	14					229
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					229

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					583
04	1740	X	966	-0-	-774	-0-	966	2			N	-0-					583
05	1798	X	22	-0-	-1776	-0-	12	2	10	9	N	9					592
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					592
*07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2541	2	66	9	N	60	188	1			464
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					464

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

03	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	9886	2	404	9	N	367	414	1			453
04	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	9931	2	176	9	N	160	380	1			233
05	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8378	2	317	9	N	288	386	1			135
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	211	1			169
*07	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	6880	2	315	9	N	286	192	1			263
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

03	6200	X	2202	-0-	-3998	-0-	2201	2	1	9	N	1	193	1			157
04	6000	X	5196	-0-	-804	-0-	4868	2	328	9	N	298					455
05	4495	X	2668	-0-	-1827	-0-	2548	2	120	9	N	109					564
06	4350	X	3166	-0-	-1184	-0-	3005	2	161	9	N	146					710
*07	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7163	2	622	9	N	565	562	1			713
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					713

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

03	15066	X	14609	-0-	-457	-0-	14194	2	415	9	N	377	310	1			284
04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13083	2	352	9	N	320	381	1			223
05	15965	X	13077	-0-	-2888	-0-	12697	2	380	9	N	345	194	1			374
06	16050	X	12487	-0-	-3563	-0-	12179	2	308	9	N	280	396	1			258
07	16585	X	13159	-0-	-3426	-0-	12833	2	326	9	N	296	196	1			358
08	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					358

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FRYE 9 WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	2551	-0-	-5106	-0-	2479	2	72	9	N	65	203	1			107
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					107
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	16					123
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	157					280
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	51	186	1			145
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					145

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18414	X	14622	-0-	-3792	-0-	14147	2	475	9	N	432	592	1			104
04	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	18155	2	465	9	N	423	372	1			155
05	17081	X	14393	-0-	-2688	-0-	13895	2	498	9	N	453	266	1			342
06	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11446	2	371	9	N	337	555	1			124
07	19251	X	5542	-0-	-13709	-0-	5340	2	202	9	N	184	189	1			119
08	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					N	NO RPT					119

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13060	2	551	9	N	501	556	1			235
04	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	16193	2	466	9	N	424	387	1			272
05	13516	X	12409	-0-	-1107	-0-	11922	2	487	9	N	443	368	1			347
06	13050	X	10952	-0-	-2098	-0-	10568	2	384	9	N	349	373	1			323
07	17205	X	11980	-0-	-5225	-0-	11489	2	491	9	N	446	394	1			375
08	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					375

PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14818	X	9162	-0-	-5656	-0-	8525	2	637	9	N	579	820	1			581
04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8275	2	480	9	N	436	374	1			643
05	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	8667	2	684	9	N	622	817	1			448
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	336	536	1			248
07	9176	X	9064	-0-	-112	-0-	8664	2	400	9	N	364	365	1			247
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					247

BLACK TRUST 49 WELL #: 2H RRCID -> 290647 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2372	2	66	9	N	60					215
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3802	2	11	9	N	10					225
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2493	2	101	9	N	92					317
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	190	1			219
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	52					271
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					271

BLACK 50 WELL #: 6H RRCID -> 290744 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					187
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					291
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	1	1			337
*07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2964	2	24	9	N	22	189	1			170
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PURYEAR WELL #: 9027H RRCID -> 290795 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					464
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3343	2	183	9	N	166	194	1			436
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					436
06	3390	X	2586	-0-	-804	-0-	2586	2			N	-0-					436
07	3503	X	2244	-0-	-1259	-0-	2244	2			N	-0-					436
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					436

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HARRIS WELL #: 4HB RRCID -> 290889 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	8613	-0-	-1276	-0-	7751	2	862	9	N	784	772	1			257
04	9570	X	8256	-0-	-1314	-0-	7549	2	707	9	N	643	552	1			348
05	9827	X	8196	-0-	-1631	-0-	7578	2	618	9	N	562	555	1			355
06	8880	X	8523	-0-	-357	-0-	7752	2	771	9	N	701	921	1			135
07	8618	X	7875	-0-	-743	-0-	7252	2	623	9	N	566	398	1			303
08	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					303

PURYEAR WELL #: 1027HB RRCID -> 290897 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481

03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					184
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5532	2	79	9	N	72					256
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	10672	2	351	9	N	319					575
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4045	2	195	9	N	177	387	1			365
07	5797	X	955	-0-	-4842	-0-	937	2	18	9	N	16					381
08	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					381

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

03	9362	X	9107	-0-	-255	-0-	9098	3	9	9	N	8					310
04	9060	X	8771	-0-	-289	-0-	8758	3	13	9	N	12	194	1			128
05	9207	X	9092	-0-	-115	-0-	9069	3	23	9	N	21					149
06	8820	X	8592	-0-	-228	-0-	8508	3	84	9	N	76					225
07	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9020	3	118	9	N	107	190	1			142
08	9114	X	8970	-0-	-144	-0-	8947	3	23	9	N	21					163

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

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

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER (HUNTON DEEP) //CONT.// 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	6401	-0-	-574	-0-	1538	1	4863	2	N	-0-					42
04	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	1985	1	4844	2	N	-0-					42
05	6975	X	5036	-0-	-1939	-0-	1229	1	3606	2	N	183	198	1			27
							201	9									
06	6750	X	5894	-0-	-856	-0-	1630	1	4264	2	N	-0-					27
07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	2042	1	5526	2	N	-0-					27
08	6975	X	6879	-0-	-96	-0-	1995	1	4884	2	N	-0-					27

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

03	9951	X	6771	-0-	-3180	-0-	602	1	6078	2	N	83	196	1			219
							91	9									
04	10590	X	9554	-0-	-1036	-0-	930	1	8547	2	N	70					289
							77	9									
05	10943	X	8166	-0-	-2777	-0-	717	1	7226	2	N	203					492
							223	9									
06	10590	X	7192	-0-	-3398	-0-	715	1	6389	2	N	80	193	1			379
							88	9									
07	9858	X	9738	-0-	-120	-0-	872	1	8832	2	N	31					410
							34	9									
08	9858	X	8318	-0-	-1540	-0-	801	1	7409	2	N	98	186	1			322
							108	9									

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

03	16833	X	13481	-0-	-3352	-0-	13356	2	125	9	N	114	194	1			139
04	16290	X	14063	-0-	-2227	-0-	13945	2	118	9	N	107	186	1			60
05	16833	X	13329	-0-	-3504	-0-	13215	2	114	9	N	104					164
06	14940	X	12937	-0-	-2003	-0-	12847	2	90	9	N	82	187	1			59
*07	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15234	2	110	9	N	100					159
08	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					159

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

03	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	3524	1	11141	2	N	99	186	1			197
							109	9									
04	11820	X	9542	-0-	-2278	-0-	2773	1	6769	2	N	-0-					197
05	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	3425	1	10049	2	N	92	196	1			93
							101	9									
06	12420	X	11134	-0-	-1286	-0-	3074	1	8045	2	N	14					107
							15	9									
07	12834	X	9185	-0-	-3649	-0-	2476	1	6702	2	N	6					113
							7	9									
08	12834	X	7125	-0-	-5709	-0-	2066	1	5055	2	N	4					117
							4	9									

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	N	-0-					143
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	753	3	N	-0-					143
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	3	N	-0-					143
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	45	1	680	3	N	-0-					143
07	837	N	660	-0-	-177	-0-	47	1	613	3	N	-0-					143
08	837	N	681	-0-	-156	-0-	47	1	634	3	N	-0-					143

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAGEBY CREEK (MORROW) 33670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 286525 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					3
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					3
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					3
06	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	2			N	-0-					3
07	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	2			N	-0-					3
08	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-					3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BC OPERATING, INC. 058893
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

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

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

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

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

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

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2247	2 2 9			N	2	133	1			28
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					28
05	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					28
06	1950	X	1180	-0-	-770	-0-	1178	2 2 9			N	2					30
07	2015	X	1091	-0-	-924	-0-	1083	2 8 9			N	7					37
08	2015	X	1083	-0-	-932	-0-	1082	2 1 9			N	1					38

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					7
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					7
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					7
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					7
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					7
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					7

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					17
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					17
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					17
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					17
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					17
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					17

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FORGEY WELL #: RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2018

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 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
03	713	#	698	-0-	-15	-0-	696	2	2	9	N	2					60
04	690	#	648	-0-	-42	-0-	642	2	6	9	N	5					65
05	713	#	682	-0-	-31	-0-	676	2	6	9	N	5					70
06	690	#	662	-0-	-28	-0-	654	2	8	9	N	7					77
07	713	#	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					77
08	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					77

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 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
03	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					12
04	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1436	2	7	9	N	6					18
05	1604	R	1604	-0-	-0-	-0-	1578	2	26	9	N	24					42
06	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	1556	2	29	9	N	26					68
07	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1487	2	102	9	N	93	62	1			99
*08	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1532	2	3	9	N	3					102

FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	#	1481	-0-	-69	-0-	1466	2	15	9	N	14	136	1			22
04	1500	#	1424	-0-	-76	-0-	1421	2	3	9	N	3					25
05	1519	#	1463	-0-	-56	-0-	1449	2	14	9	N	13					38
06	1440	#	1414	-0-	-26	-0-	1403	2	11	9	N	10					48
07	1488	#	1447	-0-	-41	-0-	1439	2	8	9	N	7					55
08	1488	#	1435	-0-	-53	-0-	1433	2	2	9	N	2					57

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 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
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					12
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					12
06	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					12
07	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					12
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 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
03	1581	#	1157	-0-	-424	-0-	1131	2	26	9	N	24	183	1			45
04	1440	#	1011	-0-	-429	-0-	998	2	13	9	N	12	37	1			20
05	1426	#	906	-0-	-520	-0-	900	2	6	9	N	5					25
06	1140	#	907	-0-	-233	-0-	893	2	14	9	N	13					38
07	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1206	2	8	9	N	7					45
08	1147	#	1006	-0-	-141	-0-	1003	2	3	9	N	3					48

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 13146 - 13151

03	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					10
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					10
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					10
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					10
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					10
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF. 12290 - 12295

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					23
04	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					23
05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					23
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					23
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					23
*08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					23

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

03	DLQ	G-10	548	-0-	548	4003	548	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	448	-0-	448	4451	448	3			Y	-0-					-0-
05	2300	N	446	-0-	-1854	2597	446	3			Y	-0-					-0-
06	2976	N	379	-0-	-2597	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 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
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	874	3	28	9	N	25					183
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	3	8	9	N	7					190
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	3	9	9	N	8					198
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					198
*07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					198
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	3	13	9	N	12					210

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					25
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					25
05	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	1337	3			Y	-0-					25
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		421	-0-	421	421	421	3			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		357	-0-	357	778	357	3			Y	-0-					25

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 10202 - 12010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	N	1					129
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					129

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10106

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

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

03	434	N	411	-0-	-23	-0-	405	2	6	9	N	5					358
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8					366
05	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	2			N	-0-					366
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					366
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-	182	1			184
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					184

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 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
03	527	N	1362	-0-	835 B	-13083	1362	2			N	-0-					237
04	690	N	1430	-0-	740 B	-12343	1430	2			N	-0-					237
05	1271	N	1416	-0-	145 B	-12198	1416	2			N	-0-					237
06	1320	N	1274	-0-	-46 B	-12198	1274	2			N	-0-					237
07	1488	N	1134	-0-	-354 B	-12198	1134	2			N	-0-	193	1			44
08	1426	N	1102	-0-	-324 B	-12198	1102	2			N	-0-					44

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	-0-					-0-
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	30	1	804	2	N	-0-					-0-
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	31	1	764	2	N	-0-					-0-
06	810	N	735	-0-	-75	-0-	30	1	705	2	N	-0-					-0-
07	868	N	739	-0-	-129	-0-	31	1	708	2	N	-0-					-0-
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	31	1	820	2	N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

03	341	N	305	-0-	-36	-0-	31	1	274	2	N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	30	1	257	2	N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	31	1	244	2	N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	30	1	231	2	N	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	31	1	227	2	N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	31	1	213	2	N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

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

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 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
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		21	-0-	21	78	21	2			Y	-0-					-0-
04	101	N	23	-0-	-78	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

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

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

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

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

03	2542	X	659	-0-	-1883	-0-	31 15	1 9	613	2	Y	14					67
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	4454	2	Y	2					69
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	31	1	4891	2	Y	-0-					69
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	30 21	1 9	3723	2	Y	19					88
07	4650	X	3759	-0-	-891	-0-	31 22	1 9	3706	2	Y	20					108
08	4805	X	2925	-0-	-1880	-0-	31 15	1 9	2879	2	Y	14					122

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

03	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13133	2	53	9	N	48	1	8			84
04	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12172	2	125	9	N	114	175	1			23
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12933	2	21	9	N	19					42
06	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12476	2	42	9	N	38	1	8			79
07	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12766	2	207	9	N	188	158	1			109
*08	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12511	2	66	9	N	60					169

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

03	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			N	-0-					15
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					15
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					15
06	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	2090	2	2	9	N	2					17
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	2988	2	91	9	N	83					100
*08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3029	2	39	9	N	35					135

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

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

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

03	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	3121	2	32	9	Y	29	1	8			126
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3225	2	8	9	Y	7					133
05	3379	X	3171	-0-	-208	-0-	3171	2			Y	-0-					133
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1919	2	3	9	Y	3					136
07	3317	X	1353	-0-	-1964	-0-	1318	2	35	9	Y	32					168
08	3317	X	813	-0-	-2504	-0-	809	2	4	9	Y	4					172

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

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

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2021

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

03	713	N	365	-0-	-348	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	N	20					20
							22	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	72	1	598	2	N	-0-					20
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	74	1	610	2	N	-0-					20
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	74	1	570	2	N	-0-					20

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

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

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

03	155 #	39	-0-	-116	B	-747	39	2	N	-0-			43
04	150 #	-0-	-0-	-150	B	-897			N	-0-			43
05	62 #	-0-	-0-	-62	B	-959			N	-0-			43
06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-989			N	-0-			43
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-1020			N	-0-			43
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-1051			N	-0-			43

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -420 CANCELLED UNDERAGE -> -631

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					3
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					3
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					3

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020 - WELL PLUGGED 10/19/20

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

03	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2	N	-0-			201
04	1110	N	965	-0-	-145	-0-	965	2	N	-0-			201
05	1147	N	721	-0-	-426	-0-	721	2	N	-0-			201
06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2	N	-0-			201
07	992	N	533	-0-	-459	-0-	533	2	N	-0-			201
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-			201

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
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

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	91	-0-	-1583	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	1686	-0-	-1042	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					153
04	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			N	-0-					153
05	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-					153
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					153
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					153
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

03	2387	X	165	-0-	-2222	-0-	165	2			N	-0-					30
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					30
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					30
06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					30
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					30
08	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	2820	2	3	9	N	3					33

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

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

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 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
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9					170
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2745	3	12	9	N	11	160	1			21
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2830	3	6	9	N	5					26
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					26
*07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2356	3	26	9	N	24					50
08	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	2262	3	7	9	N	6					56

G. & S. INC. 292316
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

03	682	N	339	-0-	-343	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) //CONT.// 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 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
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 13535 - 13846

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

03	713	N	556	-0-	-157	B	-0-	62	1	494	2	N	-0-						65
04	690	N	676	-0-	-14	B	-0-	60	1	616	2	N	-0-						65
05	620	N	577	-0-	-43	B	-0-	52	1	525	2	N	-0-						65
06	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	58	1	618	2	N	-0-						65
07	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	42	1	815	2	N	-0-						65
*08	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	42	1	815	2	N	-0-						65

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
05	0	N	-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-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-						24
04	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-						24
05	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-						24
06	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3			N	-0-						24
07	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	46	3			N	-0-						24
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT						24

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

03	662	N	662	-0-	-0-		-0-	662	2			N	-0-						-0-
04	623	N	623	-0-	-0-		-0-	623	2			N	-0-						-0-
05	837	N	654	-0-	-183		-0-	654	2			N	-0-						-0-
06	630	N	623	-0-	-7		-0-	623	2			N	-0-						-0-
*07	616	N	616	-0-	-0-		-0-	616	2			N	-0-						-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651		-0-					N	NO RPT						-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	630	N	451	-0-	-179	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	62	1	1543	2	N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	60	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1348	2	N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	60	1	1330	2	N	-0-					-0-
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	N	-0-					-0-
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	62	1	1331	2	N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	5			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	5			N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	5			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	5			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	5			N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	5			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	5			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	5			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	5			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	5			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	5			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	5			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

03	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3		N	-0-					-0-
04	1230	N	1219	-0-	-11	B	-0-	1219	3		N	-0-					-0-
05	1271	N	1131	-0-	-140	B	-0-	1131	3		N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3		N	-0-					-0-
07	1271	N	1034	-0-	-237	B	-0-	1034	3		N	-0-					-0-
08	1116	N	934	-0-	-182	B	-0-	934	3		N	-0-					-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1819	-0-	-72	B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1785	-0-	-106	B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

03	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1863	-0-	-87	B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1844	-0-	-202	B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1822	-0-	-100	B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1702	-0-	-127	B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

03	2924	N	2924	-0-	-0-	B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	1891		2719	-0-	828	B	828	2719	3			N	-0-					-0-
06	1830		2561	-0-	731	B	1559	2561	3			N	-0-					-0-
07	1891		2603	-0-	712	B	2271	2603	3			N	-0-					-0-
08	1891		2582	-0-	691	B	2962	2582	3			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
NJA PUMPING 100126
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 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
03	T. A.		83	-0-	83	1310	83	2			N	-0-					222
04	T. A.		69	-0-	69	1379	69	2			N	-0-					222
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1379					N	NO RPT					222
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1379					N	NO RPT					222
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1379					N	NO RPT					222
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1379					N	NO RPT					222

XTO ENERGY INC. 945936
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 292482 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 4866

03	0		80407	-0-	80407	264425	80407	3			N	-0-					175
04	0	W	77605	-0-	77605	342030	77563	3	42	9	N	38					213
05	0	W	78134	-0-	78134	420164	78134	3			N	-0-					213
*06	495607	X	75443	-0-	-420164	-0-	75443	3			N	-0-					213
07	89776	X	75583	-0-	-14193	-0-	75583	3			N	-0-					213
08	89776	X	NO RPT	-0-	-89776	-0-					N	NO RPT					213

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 285783 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834	#	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
04	12420	#	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
05	12834	#	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		75443	-0-	75443	75443	75443	3			N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		75792	-0-	75792	151235	75583	3	209	9	N	190	190	1			-0-
*08	PRTL PLG		77626	-0-	77626	228861	77626	3			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 6080

*03	13789	R	13789	-0-	-0-	-0-	13789	3			N	-0-					409
*04	12292	R	12292	-0-	-0-	-0-	12292	3			N	-0-					409
*05	12264	R	12264	-0-	-0-	-0-	12264	3			N	-0-					409
*06	11547	R	11547	-0-	-0-	-0-	11547	3			N	-0-					409
*07	11218	R	11218	-0-	-0-	-0-	11218	3			N	-0-					409
*08	10690	R	10690	-0-	-0-	-0-	10690	3			N	-0-					409

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

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

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	#	4109	-0-	-138	-0-	202	1	3901	2	N	5					139
							6	9									
04	4080	#	3930	-0-	-150	-0-	202	1	3722	2	N	5					144
							6	9									
05	4123	#	4023	-0-	-100	-0-	202	1	3821	2	N	-0-					144
06	3990	#	3844	-0-	-146	-0-	202	1	3630	2	N	11					155
							12	9									
07	4123	#	3942	-0-	-181	-0-	202	1	3696	2	N	40					195
							44	9									
08	4123	#	3071	-0-	-1052	-0-	163	1	2841	2	N	61					256
							67	9									

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

03	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					10
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					10
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					10
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					10
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					10
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					10

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58

ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

03	SWR 10	2104	-0-	2104	139000	2104	3				N	-0-					5
04	SWR 10	2202	-0-	2202	141202	2202	3				N	-0-					5
05	SWR 10	1937	-0-	1937	143139	1937	3				N	-0-					5
06	SWR 10	1851	-0-	1851	144990	1851	3				N	-0-					5
07	SWR 10	2146	-0-	2146	147136	2146	3				N	-0-					5
08	SWR 10	3023	-0-	3023	150159	3023	3				N	-0-					5

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 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
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 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
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	11	9	N	10					60
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6	9	N	5					65
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					65
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1581	2	8	9	N	7					72
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1620	2	6	9	N	5					77
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					77

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
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

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 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
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 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
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 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
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					74
04	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	1379	2			N	-0-					74
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					74
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					74
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 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
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 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
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					137
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					137
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					137
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					137
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					137

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 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
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 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
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					46
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					46
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					46
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					46
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					46
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	889	-0-	-551	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	464	-0-	-683	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 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
03	558	N	67	-0-	-491	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 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
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					29
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					29
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					29
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					29
07	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			Y	-0-					29
08	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2			Y	-0-					29

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 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
03	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	2			N	-0-					8
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					8
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					8
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					8
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					8
08	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			N	-0-					8

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 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
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 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
03	2232	N	1432	-0-	-800	-0-	1432	2			Y	-0-					45
04	2040	N	1469	-0-	-571	-0-	1469	2			Y	-0-					45
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					45
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					45
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3					48
*08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					48

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					52
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					52
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					5
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					5
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					5
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					5
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					5
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

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

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1661	-0-	-478	-0-	1661	2			N	-0-					52
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					52
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					52
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					52
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					52
*08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					52

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1627	2	6	9	N	5					90
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					90
05	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2			N	-0-					90
06	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2			N	-0-					90
07	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	1307	2	4	9	N	4					94
*08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3	9	N	3					97

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					107
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					107
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					107
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					107
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					107
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					107

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3128	-0-	-3	-0-	3128	2			N	-0-					102
04	3030	X	3000	-0-	-30	-0-	3000	2			N	-0-					102
05	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	3066	2			N	-0-					102
06	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	2891	2			N	-0-					102
07	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2			N	-0-					102
08	3131	X	3006	-0-	-125	-0-	3006	2			N	-0-					102

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					27
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					27
05	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					27
06	1470	N	1151	-0-	-319	-0-	1151	2			N	-0-					27
07	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	1326	2			N	-0-					27
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					27

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					128
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					128
05	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			N	-0-					128
06	3092	X	3024	-0-	-68	-0-	3024	2			N	-0-					128
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					128
*08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					128

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

03	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	4546	2	2	9	N	2					115
04	4440	X	4401	-0-	-39	-0-	4401	2			N	-0-					115
05	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	4522	2			N	-0-					115
06	4440	X	4356	-0-	-84	-0-	4350	2	6	9	N	5					120
07	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	4460	2			N	-0-					120
08	4557	X	4442	-0-	-115	-0-	4442	2			N	-0-					120

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 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
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 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
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	3	2	9	N	2					69
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					69
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					69
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					69
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	3	8	9	N	7					76
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					76

LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 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
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					4
04	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	3			N	-0-					4
05	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					4
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					4
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					4
*08	3100	N	4406	-0-	1306	1306	4406	3			N	-0-					4

SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 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
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					46
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					46
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					46
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					46
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					46
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					46

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 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
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					83
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					83
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					83
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					83
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					83
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					83

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199255 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2022

NJA PUMPING 100126
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

03	14B	DENY	400	-0-	400	2408	400	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2408					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2408					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2408					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2408					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2408					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					117
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					117
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					117
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					117
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					117
*08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					117

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

03	14B	DENY	554	-0-	554	3529	554	3			N	-0-					20
04	3000	N	689	-0-	-2311	1218	689	3			N	-0-					20
05	2088	N	870	-0-	-1218	-0-	870	3			N	-0-					20
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					20
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					20
*08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					20

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					31
04	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1313	3	1	9	N	1					32
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					32
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3			N	-0-					32
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1384	3	3	9	N	3					35
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	3			N	-0-					35

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 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
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					110
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 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
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					107
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					107
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					107
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					107
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					107
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					107

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 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
03	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	2	1	1395	2	N	-0-					3
04	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	3	1	1628	2	N	-0-					3
05	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	3	1	1590	2	N	-0-					3
06	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	2	1	1190	2	N	-0-					3
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	3	1	1570	2	N	-0-					3
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	3	1	1685	2	N	3					3
							3	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC //CONT.// 190317
O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 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
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	2	1	380	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	2	N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 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
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					163
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					163
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					163
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					163
*07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					163
*08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 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
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
*08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 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
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2659	2	20	9	N	18	116	1			2
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2452	2	2	9	N	2					4
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2407	2	7	9	N	6					10
06	2430	N	2388	-0-	-42	-0-	2382	2	6	9	N	5					15
*07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2389	2	6	9	N	5					20
*08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	N	5					25

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 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
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					52
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1195	2			N	-0-					52
05	1364	N	913	-0-	-451	-0-	913	2			N	-0-					52
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2			N	-0-					52
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					52
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					52

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					47
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					47
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	N	1					48
06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					48
07	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					48
08	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			N	-0-					48

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

03	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1828	2	10	9	N	9					104
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					104
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					104
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					104
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					104
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					104

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					69
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					69
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					69
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					69
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					69
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					69

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

03	14B2	EXT	887	-0-	887	3669	887	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	669	-0-	669	4338	669	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	496	-0-	496	4834	496	3			N	-0-					-0-
06	5292	X	458	-0-	-4834	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 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
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1372	2	414	9	N	376	376	1			-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					56
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					56
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					56
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					56
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					56
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					56

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					40
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					40
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					40
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					40
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					40
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					370
04	1110	N	465	-0-	-645	-0-	465	2			N	-0-					370
05	961	N	596	-0-	-365	-0-	596	2			N	-0-					370
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					370
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					370
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 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
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					40
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	986	3	220	9	N	200	200	1			40
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					40
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					40
07	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 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
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					130
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					130
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					130
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					130
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					138
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					138
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					138
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					138
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					138
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	617	-0-	-493	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 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
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					15
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					15
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					15
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					15
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					37
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1927	3			N	-0-					37
05	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1920	3			N	-0-					37
06	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	1817	3			N	-0-					37
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					224
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					224
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					224
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					224
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					224
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					18
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					18
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					18
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					18
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					93
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					93
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					93
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					93
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					48
04	1980	N	1086	-0-	-894	-0-	1086	3			N	-0-					48
05	1302	N	987	-0-	-315	-0-	987	3			N	-0-					48
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					48
*07	3100	N	3378	-0-	278	278	3378	3			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	278					N	NO RPT					48

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					325
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					325
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					325
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					325
07	837	N	446	-0-	-391	-0-	446	2			N	-0-					325
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					325

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					204
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					40
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					40
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					40
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					40
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					40
04	2160	X	717	-0-	-1443	-0-	717	3			N	-0-					40
05	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	3			N	-0-					40
06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			N	-0-					40
*07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					40
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					192
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					192
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					192
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					192
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					192
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 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
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					163
04	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	1385	3			N	-0-					163
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					163
06	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1418	3			N	-0-					163
*07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					163
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					63
04	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	2083	3			N	-0-					63
05	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	1752	3			N	-0-					63
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					63
07	2139	N	1385	-0-	-754	-0-	1385	3			N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					480
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					480
05	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					480
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					480
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					480
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					480

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					182
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					182
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					182
06	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1771	3			N	-0-					182
07	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1820	3			N	-0-					182
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 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
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					174
04	1140	N	986	-0-	-154	-0-	986	2			N	-0-					174
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					174
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					174
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					174
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					166
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					166
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					166
06	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	3			N	-0-					166
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					166
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					203
04	1320	N	1136	-0-	-184	-0-	1136	3			N	-0-					203
05	1364	N	915	-0-	-449	-0-	915	3			N	-0-					203
06	1320	N	668	-0-	-652	-0-	668	3			N	-0-					203
07	1178	N	661	-0-	-517	-0-	661	3			N	-0-					203
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					65
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					65
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					65
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					65
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					221
04	1350	N	714	-0-	-636	-0-	714	2			N	-0-					221
05	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	2			N	-0-					221
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	2			N	-0-					221
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					221
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 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
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 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
03	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	4064	3			N	-0-					277
04	4260	X	4031	-0-	-229	-0-	4031	3			N	-0-					277
05	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	4278	3			N	-0-					277
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					277
*07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					277
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					277

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 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
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	832	2	123	9	N	112					186
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					186
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					186
06	930	N	709	-0-	-221	-0-	709	2			N	-0-					186
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					186
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 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
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

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

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					20
04	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	2945	3			N	-0-					20
05	3038	X	160	-0-	-2878	-0-	160	3			N	-0-					20
06	3210	X	2448	-0-	-762	-0-	2448	3			N	-0-					20
07	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	3176	3			N	-0-					20
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					20

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 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
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	600	-0-	-660	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	620	N	302	-0-	-318	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					65
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					65
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					65
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					65
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 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
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	30	1	222	2	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	29	1	238	2	N	-0-					-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	77	1	465	2	N	-0-	30	1			20
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	95	1	655	2	N	-0-					20
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	87	1	524	2	N	1					21
							1	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	82	1	470	2	N	-0-					21
07	775	N	571	-0-	-204	-0-	82	1	489	2	N	-0-					21
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	84	1	540	2	N	-0-					21

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	100	1	687	2	N	-0-	30	1			20
04	840	N	727	-0-	-113	-0-	94	1	633	2	N	-0-					20
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	99	1	631	2	N	1					21
							1	9									
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	95	1	585	2	N	-0-					21
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	97	1	635	2	N	-0-					21
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	98	1	672	2	N	-0-					21

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	N	-0-					53
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	2					55
							2	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	834	2	N	-0-					55
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	N	5					60
							6	9									
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	31	1	898	2	N	-0-					60
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	31	1	822	2	N	-0-					60

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	150	1	1181	2	N	-0-	61	1			39
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	139	1	1083	2	N	-0-					39
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	152	1	1128	2	N	-0-					39
06	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	147	1	1060	2	N	-0-					39
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	153	1	1168	2	N	-0-					39
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	148	1	1184	2	N	-0-					39

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	977	2	N	3					40
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	1297	2	N	2					42
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	1166	2	N	1					43
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	30 2	1 9	954	2	N	2					45
07	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	31	1	1293	2	N	-0-					45
08	1209	N	967	-0-	-242	-0-	28	1	939	2	N	-0-					45

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

03	465	N	463	-0-	-2	-0-	70 2	1 9	391	2	N	2	80	1			13
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	70	1	395	2	N	-0-					13
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	61	1	293	2	N	-0-					13
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	64	1	304	2	N	-0-					13
07	496	N	386	-0-	-110	-0-	65	1	321	2	N	-0-					13
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	66	1	354	2	N	-0-					13

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583

03	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	31 1	1 9	1946	2	N	1					78
04	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	30	1	1965	2	N	-0-					78
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	31	1	2144	2	N	-0-					78
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	29	1	2199	2	N	-0-					78
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2315	2	N	-0-					78
08	2170	N	1697	-0-	-473	-0-	17 2	1 9	1678	2	N	2					80

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 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
03	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	30	1	1746	2	N	4	189	1			37
							4	9									
04	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	30	1	1689	2	N	5					42
							6	9									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	31	1	1797	2	N	5					47
							6	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	30	1	1743	2	N	6					53
							7	9									
07	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	30	1	1742	2	N	21					74
							23	9									
08	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	30	1	1659	2	N	8					82
							9	9									

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	N	1	159	1			24
							1	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	N	-0-					24
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	N	-0-					24
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	N	-0-					24
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	N	-0-					24
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-					24

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 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
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	N	3					185
							3	9									
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	29	1	495	2	N	1	171	1			15
							1	9									
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	31	1	452	2	N	3					18
							3	9									
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	-0-					18
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	31	1	514	2	N	-0-					18
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					18

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 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
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	N	8					183
							9	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	30	1	1169	2	N	6	177	1			12
							7	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	1					13
							1	9									
06	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	30	1	994	2	N	4					17
							4	9									
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	31	1	1167	2	N	15					32
							17	9									
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	29	1	1089	2	N	6					38
							7	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 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
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	-0-					128
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	N	-0-					128
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	25	1	358	2	N	2	108	1			22
							2	9									
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	30	1	413	2	N	-0-					22
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	-0-					22
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	N	-0-					22

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	30	1	1177	2	N	5					152
							6	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	30	1	1217	2	N	16	156	1			12
							18	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	2	N	2	4	1			10
							2	9									
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	N	2					12
							2	9									
07	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	31	1	1165	2	N	5					17
							6	9									
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1185	2	N	6					23
							7	9									

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

03	868	N	706	-0-	-162	-0-	25	1	678	2	N	3	187	1			39
							3	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	28	1	834	2	N	3					42
							3	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	1					43
							1	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	29	1	791	2	N	5					48
							6	9									
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	31	1	819	2	N	4					52
							4	9									
08	868	N	815	-0-	-53	-0-	29	1	784	2	N	2					54
							2	9									

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	30	1	1270	2	N	6					93
							7	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	30	1	1255	2	N	17					110
							19	9									
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	31	1	1272	2	N	4	99	1			15
							4	9									
06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	30	1	1213	2	N	2					17
							2	9									
07	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	31	1	1198	2	N	12					29
							13	9									
08	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	30	1	1248	2	N	13					42
							14	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 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
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	2	N	-0-					93
04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	30	1	1342	2	N	-0-					93
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	2	31	1			64
							2	9									
06	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	30	1	1349	2	N	1					65
							1	9									
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	31	1	1377	2	N	-0-					65
08	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	31	1	1374	2	N	-0-					65

ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 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	1085	N	801	-0-	-284	-0-	29	1	772	2	N	-0-					172
04	870	N	408	-0-	-462	-0-	19	1	389	2	N	-0-					172
05	651	N	401	-0-	-250	-0-	23	1	368	2	N	9	156	1			25
							10	9									
06	780	N	131	-0-	-649	-0-	23	1	108	2	N	-0-					25
07	434	N	134	-0-	-300	-0-	27	1	107	2	N	-0-					25
*08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	N	25					50
							28	9									

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 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
03	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	30	1	1492	2	N	2	190	1			20
							2	9									
04	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	30	1	1488	2	N	2					22
							2	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	30	1	1510	2	N	1					23
							1	9									
06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	30	1	1291	2	N	-0-					23
07	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	30	1	1416	2	N	6					29
							7	9									
08	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	30	1	1472	2	N	5					34
							6	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	30	1	1359	2	N	6	189	1			27
							7	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	29	1	1511	2	N	5					32
							6	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	30	1	1461	2	N	3					35
							3	9									
06	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	30	1	1154	2	N	2					37
							2	9									
07	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	30	1	1415	2	N	15					52
							17	9									
08	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	28	1	1312	2	N	7					59
							8	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 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
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	941	2	N	2					203
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	914	2	N	2	183	1			22
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-					22
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	30	1	839	2	N	-0-					22
07	992	N	889	-0-	-103	-0-	31	1	858	2	N	-0-					22
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	2	N	-0-					22

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 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
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31 18	1 9	1141	2	N	16	193	1			18
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	1073	2	N	4					22
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	2	N	-0-					22
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	30	1	1059	2	N	-0-					22
07	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	31	1	1024	2	N	-0-					22
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	1081	2	N	8					30

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 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
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
04	900	N	344	-0-	-556	-0-	344	2			N	-0-					27
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					27
06	780	N	418	-0-	-362	-0-	418	2			N	-0-					27
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					27
08	992	N	693	-0-	-299	-0-	693	2			N	-0-					27

O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 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
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	570	N	290	-0-	-280	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PALEO, INC. 635116
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					90
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					90
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-					90
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					90
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					90
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					90

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 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
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					42
04	840	N	570	-0-	-270	-0-	570	2			N	-0-					42
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					42
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					42
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					42
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					42

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

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

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	62	1	1221	2	N	-0-					27
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	2	N	-0-					27
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	2	N	-0-					27
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	90	1	1268	2	N	-0-					27
07	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	62	1	1321	2	N	-0-					27
08	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	93	1	1301	2	N	-0-					27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	2	N	-0-					-0-
05	806	N	659	-0-	-147	-0-	31	1	628	2	N	-0-					-0-
06	720	N	621	-0-	-99	-0-	30	1	591	2	N	-0-					-0-
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	31	1	686	2	N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	31	1	605	2	N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					83
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					83
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					83
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					83
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					83
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					83

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					3
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					3
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					3
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					3

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 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
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	N	-0-					17
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	2	N	-0-					17
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	N	-0-					17
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	2	N	-0-					17
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-					17
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	1	1	193	2	N	-0-					17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 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
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	2	1	764	2	N	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	2	1	726	2	N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	755	2	N	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	2	1	720	2	N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	N	-0-					-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	1	1	695	2	N	-0-					-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	2	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	1	1	412	2	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	393	2	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	2	N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	1	1	379	2	N	-0-					-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	330	-0-	-104	-0-	1	1	329	2	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	2	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	1	1	527	2	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	1	1	531	2	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	1	1	598	2	N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	N	-0-					-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 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
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	532	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	2	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	2	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	2	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	534	2	N	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	1	1	565	2	N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 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
03	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1327	2			N	-0-					87
04	1410	N	1140	-0-	-270	-0-	1140	2			N	-0-					87
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			N	-0-					87
06	1290	N	985	-0-	-305	-0-	985	2			N	-0-					87
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	N	3					90
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					90

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 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	CODE	EOM BALANCE
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	9	1	836	2	N	-0-			29
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	9	1	788	2	N	-0-			29
05	899	N	181	-0-	-718	-0-	3	1	178	2	N	-0-			29
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			29
07	837	N	70	-0-	-767	-0-	1	1	69	2	N	-0-			29
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	9	1	751	2	N	-0-			29

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

03	744	N	310	-0-	-434	-0-	310	2			N	-0-			13
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-			13
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			13
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			13
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			13
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			13

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

03	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	130	1	1278	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	130	1	1189	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	130	1	1198	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	130	1	1113	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	989	-0-	-375	-0-	130	1	859	2	N	-0-			-0-
*08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	130	1	2266	2	N	-0-			-0-

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	546	-0-	-714	-0-	546	2			N	-0-			-0-
07	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
08	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			N	-0-			-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

	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
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					89
04	1860	N	1450	-0-	-410	-0-	1450	2			N	-0-					89
05	2046	N	1646	-0-	-400	-0-	1646	2			N	-0-					89
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					89
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	2	7	9	N	6					95
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1815	2	11	9	N	10					105

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

	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
03	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2			N	-0-					192
04	1680	N	1417	-0-	-263	-0-	1417	2			N	-0-					192
05	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	1623	2			N	-0-					192
06	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	1538	2			N	-0-					192
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					192
08	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-					192

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

	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
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

	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
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					93
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 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
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.	-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-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

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

OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

03	1736 X	905	-0-	-831	-0-	905	2		N	-0-			182
04	1680 X	702	-0-	-978	-0-	702	2		N	-0-			182
05	1612 X	888	-0-	-724	-0-	888	2		N	-0-			182
06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			182
*07	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			182
08	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			182

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1154	-0-	-706	-0-	1154	2			N	-0-					8
04	1830	N	1653	-0-	-177	-0-	1653	2			N	-0-					8
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					8
06	1110	N	578	-0-	-532	-0-	578	2			N	-0-					8
07	1705	N	368	-0-	-1337	-0-	368	2			N	-0-					8
08	1488	N	557	-0-	-931	-0-	557	2			N	-0-					8

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		341	-0-	341	341	341	2			N	-0-					-0-
05	1651	X	1310	-0-	-341	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

03	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					80
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					80
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					80
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					80
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					80
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

03	2201	N	1833	-0-	-368	-0-	279	1	1554	2	N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	270	1	2080	2	N	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	279	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	270	1	2010	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	1188	-0-	-1230	-0-	279	1	909	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2303	-0-	-177	-0-	279	1	2024	2	N	-0-					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

03	1900	N	785	-0-	-1115	632	785	2			Y	-0-					6
04	1579	N	947	-0-	-632	-0-	947	2			Y	-0-					6
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					6
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					6
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					6
08	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			Y	-0-					6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

03	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					8
04	750	N	518	-0-	-232	-0-	518	2			N	-0-					8
05	961	N	435	-0-	-526	-0-	435	2			N	-0-					8
06	840	N	546	-0-	-294	-0-	546	2			N	-0-					8
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					8
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					25
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					25
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	N	5					30
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2685	2	8	9	N	7					37
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					37
*08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					37

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					14
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					14
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					14
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					14
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					14
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					14

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					62
04	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					62
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					62
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					62
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					62
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					62

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					1
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-					1
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					1
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	N	1					2
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					2
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					2

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 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
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					45
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					45
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					45
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					45
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	3			N	-0-					45
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	3	3	9	N	3					48

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 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
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					5
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					5
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					5
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					5
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					5
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 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
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					5
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					5
05	1178	N	887	-0-	-291	-0-	887	3			N	-0-					5
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-					5
07	1209	N	555	-0-	-654	-0-	555	3			N	-0-					5
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					5

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 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
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					26
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	3	1	9	N	1					27
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	3	3	9	N	3					30
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			N	-0-					30
07	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3			N	-0-					30
08	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					30

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 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
03	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	513	-0-	-727	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	992	N	744	-0-	-248	-0-	744	3			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					21
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					21
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					21
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					21
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					21
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1625	2	21	9	N	19					123
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	N	8	112	1			19
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					19
06	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1512	2			N	-0-					19
07	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1574	2			N	-0-					19
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	N	2					21

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 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
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 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
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					21
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					21
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					21
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					21
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					21
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					21

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 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
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					201
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					201
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					201
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					201
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	128	1			73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 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
03	14B2 EXT		367	-0-	367	747	367	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	747					N	-0-					-0-
05	1148	X	401	-0-	-747	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 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
03	14B2 EXT		92	-0-	92	2054	92	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	166	-0-	-2054	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

03	14B2	EXT	941	-0-	941	2913	941	3			N	-0-					-0-
04	3340	X	427	-0-	-2913	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

03	14B	DENY	144	-0-	144	4041	144	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	576	-0-	576	4617	576	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4617					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4617					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4617					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4617					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

03	310	N	290	-0-	-20	-0-	55	1	235	2	N	-0-					101
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	54	1	246	2	N	-0-					101
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	56	1	235	2	N	-0-					101
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	53	1	204	2	N	-0-					101
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	56	1	243	2	N	-0-					101
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	N	-0-					101

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					259
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					259
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					259
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					259
07	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					259
*08	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					259

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	1			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 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
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	2	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	1	1	165	2	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	2	N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	1	1	164	2	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	30	2	N	2					131
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	33	2	N	4					135
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	37	2	N	3					138
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	40	2	N	3					141
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	35	2	N	2					143
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	34	2	N	4					147

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

XTO ENERGY INC. 945936
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-					21
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					21
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2		N	-0-					21
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					21
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-					21
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-					21

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-					106
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-					106
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		N	-0-					106
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-					106
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-					106
*08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-					106

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2022 - WELL PLUGGED 5.19.2022

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 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
03	589	N	311	-0-	-278	-0-	311	2			N	-0-					41
04	630	N	262	-0-	-368	-0-	262	2			N	-0-					41
05	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	2			N	-0-					41
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					41
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					41
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 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
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					197
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					197
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					197
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					197
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					197
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 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
03	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	2			N	-0-					78
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					78
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					78
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					78
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					78
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					78

ATHENA ENERGY, INC. 036051
BRUNSTETTER WELL #: RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 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
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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					40
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					40
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					40
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					40
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					40

WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2022 - WELL PLUGGED 7/14/2022

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	N	2					129
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2					131
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2					133
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	N	2					135
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1072	2	2	9	N	2					137
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	2	2	9	N	2					139

BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					135
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					135
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					135
06	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	2			N	-0-					135
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

03	806	N	36	-0-	-770	-0-	36	2			N	-0-					3
04	930	N	601	-0-	-329	-0-	601	2			N	-0-					3
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					3
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					3
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					3
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					3

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					3
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	2			N	-0-					3
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					3
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					3
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					3
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					3

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					52
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					52
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					52
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					52
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					52
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					52

MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1956	3	13	9	N	12					117
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1954	3	12	9	N	11					128
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1865	3	4	9	N	4					132
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1972	3	47	9	N	43					175
*07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2133	3	2	9	N	2	161	1			16
*08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2075	3	11	9	N	10					26

ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 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
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					40
04	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	3			N	-0-					40
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					40
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					40
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					40
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					40

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2022

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

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

NJA PUMPING 100126
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

03	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1590	N	836	-0-	-754	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*11	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*01	1581	N	937	-0-	-644	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1323	-0-	-382	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	N	-0-					32
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	2	N	-0-					32
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	512	2	N	-0-					32
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	39	1	314	2	N	-0-					32
07	589	N	341	-0-	-248	-0-	39	1	302	2	N	-0-					32
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					32

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	86	1	769	2	N	-0-					134
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	86	1	1185	2	N	-0-					134
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	86	1	1128	2	N	-0-					134
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	86	1	691	2	N	-0-					134
07	1302	N	771	-0-	-531	-0-	86	1	667	2	N	16					150
							18	9									
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					150

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					33
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					33
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					33
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					33
07	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					33
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					9
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					9
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					9
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					9
07	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			N	-0-					9
08	744	N	387	-0-	-357	-0-	387	2			N	-0-					9

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

03	DLQ G-10		145	-0-	145	385	145	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		179	-0-	179	564	179	3			Y	-0-					-0-
05	701	N	137	-0-	-564	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

03	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2389	3			N	-0-					121
04	2490	N	2402	-0-	-88	-0-	2402	3			N	-0-					121
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					121
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					121
07	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2353	3	6	9	N	5					126
08	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	2292	3			N	-0-					126

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					31
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					31
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					31
06	960	N	764	-0-	-196	-0-	764	3			N	-0-					31
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					31
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					31

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	3	22	9	N	20					58
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1689	3	14	9	N	13					71
05	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1684	3	19	9	N	17					88
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	3	6	9	N	5					93
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1682	3	6	9	N	5					98
08	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	3			N	-0-					98

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 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
03	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	3			N	-0-					28
04	1470	N	1132	-0-	-338	-0-	1132	3			N	-0-					28
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					28
06	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1057	3			N	-0-					28
07	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	3			N	-0-					28
08	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-					28

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 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
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2711	3	10	9	N	9					39
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2855	3	29	9	N	26					65
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2868	3	26	9	N	24					89
06	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	2484	3	39	9	N	35					124
07	2697	N	2476	-0-	-221	-0-	2444	3	32	9	N	29	108	1			45
08	2697	N	2379	-0-	-318	-0-	2350	3	29	9	N	26					71

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 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
03	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	1912	3			N	-0-					100
04	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1815	3			N	-0-					100
05	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3			N	-0-					100
06	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1771	3			N	-0-					100
07	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1816	3			N	-0-					100
08	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	3			N	-0-					100

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					90
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					90
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					90
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					90
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					90
*08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3575	3	22	9	N	20					110

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 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
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 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
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	62	1	474	2	N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	60	1	419	2	N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	62	1	462	2	N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	46	1	491	2	N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	2	N	-0-					-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	62	1	548	2	N	-0-					-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	60	1	398	2	N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	62	1	398	2	N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	60	1	368	2	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	2	N	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	62	1	368	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	2	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	2	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	N	-0-					-0-
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	2	1	215	2	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	3	3	9	N	3					168
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	3	6	9	N	5					173
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2316	3	18	9	N	16	159	1			30
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	3	2	9	N	2					32
*07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2145	3	1	9	N	1					33
*08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	3	4	9	N	4					37

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

03	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	2			N	-0-					50
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					50
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1819	2	3	9	N	3					53
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	2	2	9	N	2					55
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1773	2			N	-0-					55
08	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1764	2	28	9	N	25					80

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2572	2	21	9	N	19					80
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2453	2	1	9	N	1					81
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					81
06	2520	N	2332	-0-	-188	-0-	2329	2	3	9	N	3					84
07	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	2			N	-0-					84
08	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	2316	2	1	9	N	1					85

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					66
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					66
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					66
06	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					66
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					66
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					66

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-					-0-
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3		N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3		N	-0-					-0-
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3		N	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-					-0-

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-					-0-
05	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	3		N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3		N	-0-					-0-
*08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-					-0-

HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-					68
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-					68
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-					68
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-					68
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-					68
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-					68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-					3
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-					3
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-					3
*08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-					3

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 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
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					33
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					33
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					33

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 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
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 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
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					25
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					25
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					25
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					25
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					25
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					25

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

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

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 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
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 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
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					62
04	390	N	171	-0-	-219	-0-	171	3			N	-0-					62
05	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	3			N	-0-					62
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					62
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 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
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					103
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1879	3	145	9	N	132	132	1			103
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					103
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					103
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					103
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					40
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					40
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					40
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					40
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					67
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					67
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					67
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					67
*07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					38
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					38
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					38
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					38
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					77
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					77
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					77
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	3			N	-0-					77
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					77
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 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
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					35
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					35
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-					35
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					35
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					111
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					111
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					111
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					111
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					111
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					162
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					162
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					162
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					162
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					104
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					104
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					104
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					104
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 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
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					334
04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					334
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					334
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					334
*07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					334
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					80
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					80
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					80
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					80
07	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	3			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	637					707
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					707

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					27
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					27
05	2139	N	651	-0-	-1488	-0-	651	3			N	-0-					27
06	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	3			N	-0-					27
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					12
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					12
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					12
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					12
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					29
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					29
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					29
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					29
*07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

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

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2873					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2873					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2873					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2873					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2873					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2873					N	NO RPT					-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1627	3			N	-0-					29
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					29
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					29
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					29
07	1550	N	873	-0-	-677	-0-	873	3			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 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
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	780	2	N	5					25
							6	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-					25
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	3					28
							3	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	2					30
							2	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	31	1	906	2	N	-0-					30
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	31	1	879	2	N	-0-					30

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					79
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					79
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					79
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					79
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					79
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 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
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	2	N	-0-					92
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	N	-0-					92
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					92
06	690	N	70	-0-	-620	-0-	22	1	48	2	N	-0-					92
07	496	N	50	-0-	-446	-0-	16	1	34	2	N	-0-					92
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-					92

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 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
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	31	1	819	2	N	5	65	1			30
							6	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	30	1	828	2	N	-0-					30
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-					30
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	N	2					32
							2	9									
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	2					34
							2	9									
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	31	1	1151	2	N	-0-					34

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 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
03	1488	N	768	-0-	-720	-0-	29	1	732	2	N	6					84
							7	9									
04	2700	N	2346	-0-	-354	-0-	30	1	2314	2	N	2					86
							2	9									
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	31	1	2778	2	N	2					88
							2	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	29	1	2479	2	N	8					96
							9	9									
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	31	1	2770	2	N	-0-					96
08	2821	N	2573	-0-	-248	-0-	29	1	2537	2	N	6					102
							7	9									

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 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
03	558	N	331	-0-	-227	-0-	30	1	300	2	N	1					149
							1	9									
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	30	1	268	2	N	1	114	1			36
							1	9									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-					36
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	N	-0-					36
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	N	-0-					36
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	N	-0-					36

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 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
03	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	70	1	1218	2	N	2	184	1			38
							2	9									
04	1110	N	870	-0-	-240	-0-	53	1	817	2	N	-0-					38
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	N	2					40
							2	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1189	2	N	7					47
							8	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	N	3					50
							3	9									
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	74	1	1212	2	N	-0-					50

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 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
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	30	1	1525	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	30	1	1341	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	31	1	1376	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	25	1	1226	2	N	-0-					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	31	1	431	2	N	11					123
							12	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	N	-0-					123
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	N	3	76	1			50
							3	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	2	N	-0-					50
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	31	1	733	2	N	-0-					50
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	31	1	721	2	N	-0-					50

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 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
03	868	N	759	-0-	-109	-0-	31	1	719	2	N	8					165
							9	9									
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	30	1	1861	2	N	8					173
							9	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	31	1	1950	2	N	10					183
							11	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1567	2	N	4					187
							4	9									
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	31	1	2294	2	N	-0-					187
*08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	31	1	2111	2	N	21					208
							23	9									

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	152	1	1201	2	N	-0-					40
04	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	141	1	1107	2	N	-0-					40
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	153	1	1142	2	N	-0-					40
06	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	146	1	1047	2	N	-0-					40
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	159	1	1223	2	N	-0-					40
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	156	1	1258	2	N	-0-					40

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	76	1	447	2	N	1	40	1			7
							1	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	67	1	368	2	N	-0-					7
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	73	1	390	2	N	-0-					7
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	69	1	355	2	N	-0-					7
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	70	1	374	2	N	-0-					7
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	72	1	412	2	N	-0-					7

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-					90
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	22	1	27	2	N	-0-					90
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	2	N	-0-					90
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	30	1	44	2	N	-0-					90
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					90
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	28	1	35	2	N	-0-					90

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 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
03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	31	1	2871	2	N	15					167
							17	9									
04	3000	N	3059	-0-	59	59	30	1	3014	2	N	14	159	1			22
							15	9									
05	2906	N	2847	-0-	-59	-0-	31	1	2805	2	N	10					32
							11	9									
06	2760	N	2689	-0-	-71	-0-	30	1	2641	2	N	16					48
							18	9									
07	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	31	1	2549	2	N	9					57
							10	9									
08	2852	X	2273	-0-	-579	-0-	31	1	2242	2	N	-0-					57

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	N	-0-					117
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	N	-0-					117
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	29	1	748	2	N	-0-	101	1			16
06	720	N	607	-0-	-113	-0-	29	1	578	2	N	-0-					16
07	868	N	491	-0-	-377	-0-	26	1	465	2	N	-0-					16
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	31	1	720	2	N	-0-					16

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

03	589	N	501	-0-	-88	-0-	31	1	470	2	N	-0-					15
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-					15
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	N	-0-					15
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	N	-0-					15
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	31	1	515	2	N	-0-					15
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	685	2	N	-0-					15

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-					37
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	1					38
							1	9									
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	31	1	622	2	N	-0-					38
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	30	1	589	2	N	-0-					38
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	2					40
							2	9									
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	N	-0-					40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					104
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					104
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					104
06	3000	N	3371	-0-	371	371	3371	2			N	-0-					104
07	3100	N	3242	-0-	142	513	3242	2			N	-0-					104
*08	3100	N	3264	-0-	164	677	3264	2			N	-0-					104

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					36
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					36
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					36
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					36
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					36
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					36

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-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

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 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
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					127
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					127
05	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					127
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					127
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					127
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					127

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2020

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 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
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	801	-0-	-377	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	753	-0-	-425	-0-	753	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 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
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	672	3	7	9	N	6					200
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-	168	1			32
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					32
06	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	3			N	-0-					32
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	498	3	10	9	N	9					41
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	3	6	9	N	5					46

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 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
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					15
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					15
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					15
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					15
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					15
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					15

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 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
03	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	1608	-0-	-942	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2587	-0-	-48	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2340	-0-	-233	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 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
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					172
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					172
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1295	2	6	9	N	5					177
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	N	3					180
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			N	-0-					180
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					180

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2022

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

03	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	130 9	1	1817	2	N	8					85
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	130 3	1 9	1615	2	N	3					88
05	1798	N	1243	-0-	-555	-0-	130	1	1113	2	N	-0-					88
06	1890	N	1185	-0-	-705	-0-	126 1	1 9	1058	2	N	1					89
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	2086	2	N	2					91
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	130 4	1 9	2034	2	N	4					95

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	990	N	837	-0-	-153	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1559	2	30	9	N	27					32
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2	3	9	N	3					35
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1594	2	7	9	N	6					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					41
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					41

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					5
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					5
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					5
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					5
*07	1581	N	1092	-0-	-489	-0-	1092	2			N	-0-					5
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					5

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

03	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					4
04	870	N	583	-0-	-287	-0-	583	2			N	-0-					4
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					4
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					4
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					4
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					4

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

03	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	2743	3	8	9	N	7					53
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					53
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2702	3	33	9	N	30					83
06	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	2624	3	15	9	N	14					97
07	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	2699	3	10	9	N	9					106
08	2728	N	2648	-0-	-80	-0-	2642	3	6	9	N	5					111

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

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

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					32
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					32
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					32
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					32
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					32
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					32

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

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.		-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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					31
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					31

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 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
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					9
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					9
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					9
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					9
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					9
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					9

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					61
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					61
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					61
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					61
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					61
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					61

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 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
03	2542	N	2166	-0-	-376	-0-	2166	2			N	-0-					53
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2455	2	7	9	N	6					59
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2480	2	9	9	N	8					67
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2	9	N	2					69
07	2542	N	2183	-0-	-359	-0-	2182	2	1	9	N	1					70
08	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2387	2			N	-0-					70

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 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
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					20
04	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-					20
05	434	N	37	-0-	-397	-0-	37	2			N	-0-					20
06	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-					20
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					20
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					38
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					38
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					38
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					38
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					38
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					38

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

03	2139	N	1687	-0-	-452	-0-	262	1	1419	2	N	5					68
							6	9									
04	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	212	1	1218	2	N	3					71
							3	9									
05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	229	1	874	2	N	4					75
							4	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	264	1	1413	2	N	6					81
							7	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	273	1	1269	2	N	1					82
							1	9									
*08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	273	1	1380	2	N	-0-					82

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					7
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					7
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					7
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					7
07	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	2			N	-0-					7
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	N	2					9

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	648	-0-	-3	-0-	647	2	1	9	N	1					29
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					29
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					29
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					29
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					29
08	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	2			N	-0-					29

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	835	-0-	-777	-0-	273	1	562	2	N	-0-					14
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	264	1	1233	2	N	4					18
							4	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	220	1	662	2	N	5					23
							6	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	264	1	1045	2	N	5					28
							6	9									
07	1550	N	989	-0-	-561	-0-	273	1	716	2	N	-0-					28
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	273	1	1253	2	N	-0-					28

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	209	1	1471	3	N	17					117
							19	9									
04	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	212	1	1057	3	N	1	91	1			27
							1	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	219	1	1033	3	N	4					31
							4	9									
06	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	230	1	1040	3	N	2					33
							2	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	238	1	1383	3	N	-0-					33
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	273	1	1215	3	N	4					37
							4	9									

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	645	-0-	-37	-0-	641	3	4	9	N	4					39
04	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					39
05	1054	N	795	-0-	-259	-0-	795	3			N	-0-					39
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					39
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	3	2	9	N	2					41
08	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					41

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

03	2728	N	2364	-0-	-364	-0-	235 14	1 9	2115	3	N	13					93
04	2190	N	1836	-0-	-354	-0-	227 12	1 9	1597	3	N	11	85	1			19
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	245 10	1 9	1666	3	N	9					28
06	2280	N	2103	-0-	-177	-0-	227 7	1 9	1869	3	N	6					34
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	255 7	1 9	1756	3	N	6					40
*08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	264 9	1 9	1982	3	N	8					48

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

03	2945	X	1509	-0-	-1436	-0-	182 1	1 9	1326	3	N	1					57
04	2850	X	436	-0-	-2414	-0-	153 18	1 9	265	3	N	16					73
05	2449	X	222	-0-	-2227	-0-	97	1	125	3	N	-0-					73
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	252 20	1 9	2330	3	N	18					91
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	264 24	1 9	3082	3	N	22					113
*08	3100	N	3316	-0-	216	216	273 11	1 9	3032	3	N	10					123

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 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
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	538	3	2	9	N	2					43
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					43
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					43
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	N	2					45
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					45
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					45

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
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

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

03	403	#	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					48
04	390	#	124	-0-	-266	-0-	124	2			N	-0-					48
05	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					48
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					48
07	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					48
*08	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-					75
04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	30	1	44	2	N	-0-					75
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	31	1	46	2	N	-0-					75
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	2	N	-0-					75
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					75
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	25	1	33	2	N	-0-					75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LADDEX, LTD. 480959
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

03	496	N	449	-0-	-47	-0-	1	1	448	2	N	-0-					17
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	1	1	411	2	N	-0-					17
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	1	1	412	2	N	-0-					17
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	400	2	N	17					17
							19	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	2	1	975	2	N	-0-					17
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	2	1	928	2	N	-0-					17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 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
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY) 38799 594 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 280395 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 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
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					58
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					58
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					58
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					58
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					58
08	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	1359	2			N	-0-					58

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 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
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					207
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					207
05	744	N	322	-0-	-422	-0-	322	2			N	-0-					207
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					207
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					207
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					207

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 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
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					48
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					48
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					48
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					48
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					48
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					48

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2432	3	2	9	N	2					182
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3492	3	6	9	N	5					187
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4053	3	3	9	N	3					190
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					190
*07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3830	3	15	9	N	14					204
*08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					204

DACO, INC. 196940
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					70
04	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-					70
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					70
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			N	-0-					70
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					70
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					70

E R OPERATING COMPANY 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

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

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 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
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	448	2	10	9	N	9					115
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	75	1			40
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	614	2	6	9	N	5					45
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					45
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					45
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	N	1					46

KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					33
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					33
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					33
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					33
*07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					33
08	3999	X	3976	-0-	-23	-0-	3976	2			N	-0-					33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 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
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					62
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					62
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					62
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					62
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 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
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	N	7					189
							8	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	N	-0-	169	1			20
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	2	N	-0-					20
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	30	1	1107	2	N	-0-					20
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1239	2	N	7					27
							8	9									
08	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	31	1	1136	2	N	-0-					27

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TC OIL AND GAS, LLC 840303
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

XTO ENERGY INC. 945936
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					21
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	947	3	1	9	N	1					22
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					22
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					22
07	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					22
08	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					22

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

03	217 N	16	-0-	-201	-0-	16	2			N	-0-					50
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					50
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					50
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					50
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					50
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					50

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 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
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					196
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					196
05	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2			N	-0-					196
06	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	1553	2			N	-0-					196
07	1705	N	1009	-0-	-696	-0-	1009	2			N	-0-					196
08	1581	N	798	-0-	-783	-0-	798	2			N	-0-					196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 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
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
*08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 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
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					15
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					15
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					15
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					15
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					15
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					15

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					20
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					5
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					5
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					5
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					5
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TC OIL AND GAS, LLC 840303
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

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

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2022

GREENE WELL #: 2018 RRCID -> 150285 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2022

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 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
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 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
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 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
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
JIAHE ENERGY, LLC 100279
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

03	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3		N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 57508

03	0	N	10419	-0-	10419	B	67927	10419	2		N	-0-					-0-
04	10590		7929	-0-	-2661	B	65266	7929	2		N	-0-					-0-
05	0		10000	-0-	10000	B	75266	10000	2		N	-0-					-0-
06	5884		9457	-0-	3573	B	78839	9457	2		N	-0-					-0-
07	7966		9528	-0-	1562	B	80401	9528	2		N	-0-					-0-
08	5949		8271	-0-	2322	B	82723	8271	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 82723

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

03	732	N	732	-0-	-0-		-0-	732	2		N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14		-0-	616	2		N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-		-0-	663	2		N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-		-0-	638	2		N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-		-0-	657	2		N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8		-0-	643	2		N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2751	-0-	-628	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2650	-0-	-440	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2605	-0-	-335	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 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
03	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-	124	1			120
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					120
05	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					120
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					120
07	310	N	127	-0-	-183 B	-0-	127	3			N	-0-					120
08	341	N	128	-0-	-213 B	-0-	128	3			N	-0-					120

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-					184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-					184
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-					184

J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

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

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

03	558	N	505	-0-	-53	B	-0-	62	1	443	2	N	-0-					156
04	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	60	1	480	2	N	-0-					156
05	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	52	1	489	2	N	-0-					156
06	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	58	1	457	2	N	-0-					156
07	558	N	526	-0-	-32	B	-0-	62	1	464	2	N	-0-					156
08	527	N	511	-0-	-16	B	-0-	62	1	449	2	N	-0-					156

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

03	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1181	2	14	9	N	13					78
04	1110	N	1094	-0-	-16	B	-0-	1085	2	9	9	N	8					86
05	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	2			N	-0-					86
06	1170	N	1076	-0-	-94	B	-0-	1076	2			N	-0-					86
07	1116	N	972	-0-	-144	B	-0-	966	2	6	9	N	5					91
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1175	2	7	9	N	6					97

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					138
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					138

HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4993					N	NO RPT					95

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1212					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1212					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1212					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1212					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1212					N	-0-					-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 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
03	155	N	124	-0-	-31		-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25		-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13		-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33		-0-	91	2			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	N	1					43
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	109	2	26	9	N	24					67
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					67
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	146	2	14	9	N	13					80
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	2	11	9	N	10					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

03	341	X	309	-0-	-32	-0-	286	3	23	9	N	21					34
04	330	X	208	-0-	-122	-0-	195	3	13	9	N	12					46
05	341	X	299	-0-	-42	-0-	279	3	20	9	N	18					64
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	234	3	8	9	N	7					71
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	208	3	50	9	N	45					116
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 10775 - 10995

03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	3	13	9	N	12					202
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1056	3	11	9	N	10	192	1			20
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1111	3	17	9	N	15					35
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1092	3	14	9	N	13					48
*07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1064	3	12	9	N	11					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	70	1	1870	2	Y	33					183
							36	9									
04	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	57	1	1491	2	Y	38	180	1			41
							42	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	90	1	2225	2	Y	7					48
							8	9									
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	83	1	2055	2	Y	20					68
							22	9									
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	80	1	2079	2	Y	79					147
							87	9									
*08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	86	1	2151	2	Y	35					182
							39	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

03	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					23
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	N	2					25
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					25
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					25
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					25
08	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	2			N	-0-					25

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2022 - WELL PLUGGED 8/30/2022

HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 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
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					10
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					10
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					10
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					10
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					10
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					10

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

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

RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 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
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	154	1	18	2	Y	-0-					25
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	191	1	54	2	Y	-0-					25
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	125	1	55	2	Y	-0-					25
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	288	1	90	2	Y	-0-					25
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	298	1	83	2	Y	-0-					25
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	298	1	93	2	Y	-0-					25

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	60	1	205	2	Y	-0-					27
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	67	1	171	2	Y	-0-					27
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	62	1	203	2	Y	-0-					27
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	77	1	221	2	Y	-0-					27
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	58	1	194	2	Y	-0-					27
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	80	1	229	2	Y	-0-					27

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

03	248	N	182	-0-	-66	-0-	103	1	79	2	Y	-0-					20
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	108	1	80	2	Y	-0-					20
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	86	1	76	2	Y	-0-					20
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	99	1	91	2	Y	-0-					20
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	52	1	90	2	Y	-0-					20
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	65	1	82	2	Y	-0-					20

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

03	372	N	319	-0-	-53	-0-	101 35	1 9	183	2	Y	32	2	1	1	8	122
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	112 19	1 9	165	2	Y	17	1	1	1	8	137
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	33 39	1 9	111	2	Y	35	142	1			30
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	130 20	1 9	259	2	Y	18					48
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	97 28	1 9	209	2	Y	25					73
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	133 31	1 9	246	2	Y	28	74	1			27

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	94	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	108	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	112	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	108	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	112	1	85	2	Y	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	112	1	52	2	Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 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
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	50	1	286	2	Y	-0-					38
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	56	1	191	2	Y	-0-					38
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	52	1	202	2	Y	-0-					38
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	65	1	235	2	Y	-0-					38
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	49	1	207	2	Y	-0-					38
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	67	1	241	2	Y	-0-					38

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

M O	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

M O	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806	N	-0-	-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

M O	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 3H RRCID -> 292690 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8452 - 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
03	0	W	262	-0-	262	3722	43 52	1 9	167	2	N	47					52
04	0	W	258	-0-	258	3980	29 64	1 9	165	2	N	58					110
05	0	W	150	-0-	150	4130	7 10	1 9	133	2	N	9	108	1			11
06	0	W	135	-0-	135	4265	47 36	1 9	52	2	N	33					44
07	4431	X	166	-0-	-4265	-0-	14 17	1 9	135	2	N	15					59
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-					59

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 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
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					53
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1728	3	105	9	N	95					148
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1546	3	21	9	N	19					167
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1459	3	55	9	N	50					217
07	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	1519	3	4	9	N	4	187	1			34
08	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1427	3	9	9	N	8					42

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ TRUST WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2022

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 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
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					14
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					14
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					14
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					14
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					14
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					14

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-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

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1824	2	19	9	N	17					35
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	2	10	9	N	9					44
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1911	2	9	9	N	8					52
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	2	6	9	N	5					57
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1913	2	6	9	N	5					62
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1906	2	6	9	N	5					67

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B DENY		-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

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2018 RRCID -> 163166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022 - WELL PLUGGED 6/15/2022

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	558	-0-	-806	-0-	537	2	21	9	N	19					47
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	929	2	1	9	N	1					48
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2	8	9	N	7					55
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	2	6	9	N	5					60
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					60
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					60

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 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
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					19
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					19

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-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

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-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

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 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
03	1178	N	882	-0-	-296	-0-	882	2			N	-0-					53
04	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2			N	-0-					53
05	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-					53
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					53
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					53
*08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					53

HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3512	2	17	9	N	15					68
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3380	2	32	9	N	29					97
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3416	2	7	9	N	6					103
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3267	2	24	9	N	22					125
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3331	2	20	9	N	18	126	1			17
*08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					17

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

03	4247	X	3402	-0-	-845	-0-	3354	2	48	9	N	44					107
04	4110	X	3591	-0-	-519	-0-	3557	2	34	9	N	31					138
05	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	3635	2	37	9	N	34					172
06	3960	X	3741	-0-	-219	-0-	3712	2	29	9	N	26					198
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3981	2	8	9	N	7	170	1			35
*08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3988	2	22	9	N	20					55

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-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

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1513	2	47	9	N	43					63
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1222	2	41	9	N	37					100
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1442	2	22	9	N	20					120
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1419	2	28	9	N	25					145
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1482	2	28	9	N	25					170
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1488	2	24	9	N	22	178	1			14

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

03	651	N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	600	N	252	-0-	-348	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11	9	N	10					23
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	949	2	39	9	N	35					58
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	N	4					62
06	1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	2			N	-0-					62
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	840	2			N	-0-					62
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					62

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

03	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					72
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	876	2	311	9	N	283	187	1			168
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1297	2	377	9	N	343	184	1			327
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1416	2	352	9	N	320	547	1			100
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	987	2	229	9	N	208	191	1			117
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	848	2	132	9	N	120					237

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-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

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-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

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T. A.		-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

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1197	2	102	9	N	93	180	1			39
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1168	2	92	9	N	84					123
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1323	2	45	9	N	41					164
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1307	2	43	9	N	39					203
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1385	2	55	9	N	50	189	1			64
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					64

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-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

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	895	2	14	9	N	13					93
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	870	2	9	9	N	8	88	1			13
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3					16
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2					18
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	N	5					23
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					23

FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4612	2	42	9	N	38	121	1			12
04	3750	X	2879	-0-	-871	-0-	2823	2	56	9	N	51					63
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3947	2	55	9	N	50					113
06	3750	X	3498	-0-	-252	-0-	3470	2	28	9	N	25					138
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4185	2	32	9	N	29	157	1			10
08	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	3604	2			N	-0-					10

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

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.		-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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 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
03	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			N	-0-					43
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			N	-0-					43
05	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1354	2			N	-0-					43
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					43
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					43
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					43

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					20
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					20
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					20
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					20
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					20
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					20

ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

03	4619	X	3507	-0-	-1112	-0-	3408	2	99	9	N	90					238
04	4470	X	3378	-0-	-1092	-0-	3275	2	103	9	N	94	96	1			236
05	4619	X	3394	-0-	-1225	-0-	3248	2	146	9	N	133	188	1			181
06	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	3107	2	149	9	N	135					316
07	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3316	2	78	9	N	71	186	1			201
08	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	3211	2	128	9	N	116	179	1			138

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

03	7471	X	3935	-0-	-3536	-0-	3849	2	86	9	N	78	191	1			133
04	6960	X	6549	-0-	-411	-0-	6387	2	162	9	N	147	153	1			127
05	7192	X	6652	-0-	-540	-0-	6467	2	185	9	N	168					295
06	6960	X	4625	-0-	-2335	-0-	4534	2	91	9	N	83	190	1			188
07	6758	X	6692	-0-	-66	-0-	6507	2	185	9	N	168	183	1			173
08	6758	X	6604	-0-	-154	-0-	6460	2	144	9	N	131	185	1			119

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 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	EOM BALANCE
03	8897	X	7908	-0-	-989	-0-	7783	2	125	9	N	114	146	1	125
04	8610	X	7735	-0-	-875	-0-	7645	2	90	9	N	82	94	1	113
05	8897	X	8217	-0-	-680	-0-	8108	2	109	9	N	99			212
06	8370	X	7766	-0-	-604	-0-	7665	2	101	9	N	92	188	1	116
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8083	2	80	9	N	73			189
08	8215	X	8030	-0-	-185	-0-	7958	2	72	9	N	65	190	1	64

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 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	EOM BALANCE
03	5797	X	4199	-0-	-1598	-0-	4133	2	66	9	N	60			152
04	5610	X	5040	-0-	-570	-0-	4977	2	63	9	N	57	137	1	72
05	5487	X	5030	-0-	-457	-0-	4947	2	83	9	N	75			147
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5502	2	74	9	N	67			214
07	5208	X	4307	-0-	-901	-0-	4267	2	40	9	N	36	178	1	72
*08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6142	2	55	9	N	50			122

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 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	EOM BALANCE
03	5735	X	3431	-0-	-2304	-0-	3385	2	46	9	N	42	61	1	87
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6171	2	32	9	N	29			116
05	5735	X	5562	-0-	-173	-0-	5514	2	48	9	N	44			160
06	5400	X	5272	-0-	-128	-0-	5232	2	40	9	N	36			196
07	6231	X	5293	-0-	-938	-0-	5253	2	40	9	N	36			232
08	6231	X	5197	-0-	-1034	-0-	5164	2	33	9	N	30	188	1	74

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 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	EOM BALANCE
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7589	2	127	9	N	115	192	1	113
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7160	2	145	9	N	132	52	1	193
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7065	2	233	9	N	212	193	1	212
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6751	2	161	9	N	146	160	1	198
07	7130	X	6939	-0-	-191	-0-	6795	2	144	9	N	131	186	1	143
08	7130	X	6237	-0-	-893	-0-	6120	2	117	9	N	106	186	1	63

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6014	-0-	-155	-0-	707	1	5208	2	N	90			163
							99	9							
04	5970	X	5672	-0-	-298	-0-	684	1	4857	2	N	119			282
							131	9							
05	6169	X	4723	-0-	-1446	-0-	4631	2	92	9	N	84	189	1	177
06	5970	X	4107	-0-	-1863	-0-	4004	2	103	9	N	94	154	1	117
07	6169	X	3618	-0-	-2551	-0-	3560	2	58	9	N	53	120	1	50
08	6014	X	5024	-0-	-990	-0-	4959	2	65	9	N	59			109

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 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	EOM BALANCE
03	7688	X	7311	-0-	-377	-0-	7029	2	282	9	N	256	321	1	172
04	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6736	2	289	9	N	263	220	1	215
05	7254	X	7099	-0-	-155	-0-	6817	2	282	9	N	256	187	1	284
06	7080	X	6661	-0-	-419	-0-	6437	2	224	9	N	204	190	1	298
07	7316	X	6202	-0-	-1114	-0-	6013	2	189	9	N	172	186	1	284
08	7316	X	5721	-0-	-1595	-0-	5556	2	165	9	N	150	187	1	247

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2142	-0-	-431	-0-	1924	2	218	9	N	198					330
04	2130	X	1866	-0-	-264	-0-	1679	2	187	9	N	170	374	1			126
05	2263	X	1534	-0-	-729	-0-	1354	2	180	9	N	164					290
06	2070	N	864	-0-	-1206	-0-	756	2	108	9	N	98	188	1			200
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	232	188	1			244
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1616	2	185	9	N	168	186	1			226

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4321	-0-	-949	-0-	4287	2	34	9	N	31					135
04	4770	X	3092	-0-	-1678	-0-	3088	2	4	9	N	4					139
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5093	2	29	9	N	26					165
06	4770	X	4753	-0-	-17	-0-	4717	2	36	9	N	33					198
07	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	3742	2	19	9	N	17	190	1			25
08	5115	X	4601	-0-	-514	-0-	4584	2	17	9	N	15					40

WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	543	1	2158	2	N	165	188	1			45
							182	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	528	1	1812	2	N	118					163
							130	9									
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	558	1	2132	2	N	188	186	1			165
							207	9									
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	522	1	1892	2	N	205	186	1			184
							226	9									
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	550	1	2099	2	N	145	185	1			144
							160	9									
*08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	539	1	2005	2	N	171	183	1			132
							188	9									

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	707	1	663	2	N	66					112
							73	9									
04	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	673	1	418	2	N	50					162
							55	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	707	1	753	2	N	110	173	1			99
							121	9									
06	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	684	1	588	2	N	65					164
							72	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	707	1	430	2	N	81	152	1			93
							89	9									
08	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	707	1	410	2	N	56					149
							62	9									

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3004	-0-	-716	-0-	2802	2	202	9	N	184	171	1			188
04	3600	X	2673	-0-	-927	-0-	2383	2	290	9	N	264	188	1			264
05	3689	X	2888	-0-	-801	-0-	2701	2	187	9	N	170					434
06	2910	X	2829	-0-	-81	-0-	2639	2	190	9	N	173	369	1			238
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	824	1	2306	2	N	133	221	1			150
							146	9									
*08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	724	1	2147	2	N	206	165	1			191
							227	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 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
03	5890	X	5457	-0-	-433	-0-	335	1	5054	2	N	62	174	1			16
							68	9									
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	324	1	5818	2	N	123					139
							135	9									
05	5890	X	4213	-0-	-1677	-0-	4136	2	77	9	N	70					209
06	5700	X	4120	-0-	-1580	-0-	3981	2	139	9	N	126	192	1			143
07	5890	X	4753	-0-	-1137	-0-	4677	2	76	9	N	69	168	1			44
08	5890	X	4841	-0-	-1049	-0-	329	1	4453	2	N	54					98
							59	9									

DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

03	3224	X	1623	-0-	-1601	-0-	1602	2	21	9	N	19	165	1			83
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4516	2	84	9	N	76					159
05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	708	1	6766	2	N	212	195	1			176
							233	9									
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	850	1	5963	2	N	127	189	1			114
							140	9									
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	852	1	4951	2	N	135					249
							149	9									
*08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	878	1	4419	2	N	97	186	1			160
							107	9									

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

03	2759	X	2500	-0-	-259	-0-	2169	2	331	9	N	301	185	1			234
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2394	2	312	9	N	284	162	1			356
05	2573	X	2521	-0-	-52	-0-	2260	2	261	9	N	237	183	1			410
06	2430	N	1598	-0-	-832	-0-	1392	2	206	9	N	187	287	1			310
07	2759	N	2442	-0-	-317	-0-	2128	2	314	9	N	285	368	1			227
08	2511	N	2298	-0-	-213	-0-	2012	2	286	9	N	260	187	1			300

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

03	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1517	2	155	9	N	141	193	1			77
04	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	1621	2	144	9	N	131					208
05	1922	X	1600	-0-	-322	-0-	1453	2	147	9	N	134	195	1			147
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1595	2	154	9	N	140	217	1			70
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1799	2	162	9	N	147					217
*08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1857	2	108	9	N	98	184	1			131

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

03	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	1079	1	2191	2	N	111					251
							122	9									
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	1044	1	2813	2	N	114	181	1			184
							125	9									
05	3596	X	2717	-0-	-879	-0-	2598	2	119	9	N	108	183	1			109
06	3480	X	2646	-0-	-834	-0-	2545	2	101	9	N	92					201
07	3596	X	2947	-0-	-649	-0-	2827	2	120	9	N	109	186	1			124
08	3596	X	3073	-0-	-523	-0-	2929	2	144	9	N	131	186	1			69

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

03	6045	X	5324	-0-	-721	-0-	4975	2	349	9	N	317	388	1			117
04	6240	X	5846	-0-	-394	-0-	5499	2	347	9	N	315	176	1			256
05	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	5785	2	377	9	N	343	447	1			152
06	6240	X	5875	-0-	-365	-0-	5556	2	319	9	N	290	188	1			254
07	6107	X	5768	-0-	-339	-0-	5459	2	309	9	N	281	373	1			162
08	6169	X	5770	-0-	-399	-0-	5451	2	319	9	N	290	186	1			266

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	1079	1	7156	2	N	352	400	1			281
							387	9									
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	1044	1	7046	2	N	423	360	1			344
							465	9									
05	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	1079	1	7243	2	N	392	168	1			568
							431	9									
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1044	1	7239	2	N	287	378	1			477
							316	9									
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	1079	1	7349	2	N	298	380	1			395
							328	9									
*08	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	1079	1	7331	2	N	331	360	1			366
							364	9									

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	4634	-0-	-171	-0-	960	1	3391	2	N	257	397	1			65
							283	9									
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	983	1	3713	2	N	252	185	1			132
							277	9									
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	996	1	3769	2	N	258	180	1			210
							284	9									
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	1044	1	3776	2	N	248	186	1			272
							273	9									
07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	1079	1	4539	2	N	315	372	1			215
							347	9									
*08	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	1079	1	4659	2	N	263	373	1			105
							289	9									

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	3648	-0-	-940	-0-	3474	2	174	9	N	158	189	1			180
04	4440	X	4062	-0-	-378	-0-	3893	2	169	9	N	154	177	1			157
05	4588	X	3413	-0-	-1175	-0-	3259	2	154	9	N	140					297
06	3600	X	3185	-0-	-415	-0-	3062	2	123	9	N	112	188	1			221
07	4185	X	2913	-0-	-1272	-0-	2705	2	208	9	N	189	186	1			224
08	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	3166	2	174	9	N	158	186	1			196

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834	X	11872	-0-	-962	-0-	11542	2	330	9	N	300	191	1			270
04	12180	X	11306	-0-	-874	-0-	11017	2	289	9	N	263	379	1			154
05	12245	X	11635	-0-	-610	-0-	11318	2	317	9	N	288	189	1			253
06	11490	X	10720	-0-	-770	-0-	10476	2	244	9	N	222	187	1			288
07	11873	X	10873	-0-	-1000	-0-	10603	2	270	9	N	245	375	1			158
08	11873	X	10644	-0-	-1229	-0-	10370	2	274	9	N	249	185	1			222

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 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
03	5952	X	4644	-0-	-1308	-0-	4384	2	260	9	N	236	381	1			203
04	5760	X	5627	-0-	-133	-0-	5302	2	325	9	N	295	374	1			124
05	5301	X	5232	-0-	-69	-0-	4948	2	284	9	N	258	174	1			208
06	5100	X	3908	-0-	-1192	-0-	3701	2	207	9	N	188	190	1			206
07	5828	X	4986	-0-	-842	-0-	4711	2	275	9	N	250	187	1			269
08	5828	X	4901	-0-	-927	-0-	4627	2	274	9	N	249	186	1			332

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

03	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	2508	2	261	9	N	237	186	1			191
04	2640	X	2555	-0-	-85	-0-	2285	2	270	9	N	245	172	1			264
05	2821	X	1523	-0-	-1298	-0-	1220	2	303	9	N	275	376	1			163
06	2730	X	1804	-0-	-926	-0-	1625	2	179	9	N	163	147	1			179
07	2821	X	1779	-0-	-1042	-0-	1514	2	265	9	N	241	188	1			232
08	2759	X	2495	-0-	-264	-0-	2150	2	345	9	N	314	192	1			354

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

03	5239	X	3946	-0-	-1293	-0-	3716	2	230	9	N	209	186	1			303
04	5040	X	4099	-0-	-941	-0-	3796	2	303	9	N	275	372	1			206
05	4929	X	4039	-0-	-890	-0-	3761	2	278	9	N	253					459
06	4050	X	3979	-0-	-71	-0-	3762	2	217	9	N	197	373	1			283
07	4247	X	3977	-0-	-270	-0-	824	1	2965	2	N	171	325	1			129
							188	9									
08	4247	X	3625	-0-	-622	-0-	736	1	2724	2	N	150					279
							165	9									

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

03	5208	X	4533	-0-	-675	-0-	4219	2	314	9	N	285	385	1			60
04	4920	X	4015	-0-	-905	-0-	3648	2	367	9	N	334	188	1			206
05	5084	X	3892	-0-	-1192	-0-	3595	2	297	9	N	270	184	1			292
06	4920	X	3943	-0-	-977	-0-	3686	2	257	9	N	234	188	1			338
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	771	1	3731	2	N	269	378	1			229
							296	9									
08	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	724	1	3283	2	N	250	176	1			303
							275	9									

FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2715	2	105	9	N	95	123	1			218
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2932	2	132	9	N	120	123	1			215
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2680	2	120	9	N	109					324
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2965	2	114	9	N	104	190	1			238
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3227	2	116	9	N	105	193	1			150
*08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2254	2	100	9	N	91					241

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

03	2418	X	1990	-0-	-428	-0-	1669	2	321	9	N	292	373	1			213
04	2250	X	1598	-0-	-652	-0-	1261	2	337	9	N	306	93	1			426
05	2325	X	2295	-0-	-30	-0-	1973	2	322	9	N	293	560	1			159
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1876	2	323	9	N	294	184	1			269
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2028	2	274	9	N	249	373	1			145
08	2294	N	1681	-0-	-613	-0-	1402	2	279	9	N	254	187	1			212

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	1960	2	305	9	N	277	188	1			261
04	2760	X	2337	-0-	-423	-0-	1957	2	380	9	N	345	550	1			56
05	2697	X	2375	-0-	-322	-0-	2013	2	362	9	N	329	239	1			146
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1986	2	266	9	N	242	116	1			272
07	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	1833	2	276	9	N	251	186	1			337
08	2387	N	1118	-0-	-1269	-0-	830	2	288	9	N	262	381	1			218

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

03	4867	X	3567	-0-	-1300	-0-	3172	2	395	9	N	359	379	1			270
04	4710	X	4006	-0-	-704	-0-	3639	2	367	9	N	334	376	1			228
05	4526	X	4220	-0-	-306	-0-	3787	2	433	9	N	394	190	1			432
06	3930	X	3118	-0-	-812	-0-	2807	2	311	9	N	283	564	1			151
07	4154	X	3474	-0-	-680	-0-	3137	2	337	9	N	306	258	1			199
08	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	3430	2	386	9	N	351	361	1			189

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

03	5394	X	4890	-0-	-504	-0-	4558	2	332	9	N	302	436	1			135
04	5220	X	4710	-0-	-510	-0-	4406	2	304	9	N	276	147	1			264
05	5394	X	2917	-0-	-2477	-0-	2774	2	143	9	N	130	188	1			206
06	5220	X	1994	-0-	-3226	-0-	1884	2	110	9	N	100					306
07	5084	X	4432	-0-	-652	-0-	4154	2	278	9	N	253	190	1			369
08	4898	X	3932	-0-	-966	-0-	3689	2	243	9	N	221	374	1			216

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

03	3658	X	2942	-0-	-716	-0-	2714	2	228	9	N	207	194	1			119
04	3120	X	3042	-0-	-78	-0-	2802	2	240	9	N	218	170	1			167
05	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	2889	2	251	9	N	228	184	1			211
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2806	2	224	9	N	204	181	1			234
07	3131	X	2592	-0-	-539	-0-	2418	2	174	9	N	158	188	1			204
08	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	2893	2	128	9	N	116					320

MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

03	9300	X	5409	-0-	-3891	-0-	5342	2	67	9	N	61	191	1			129
04	7620	X	6393	-0-	-1227	-0-	6303	2	90	9	N	82					211
05	6541	X	6216	-0-	-325	-0-	6102	2	114	9	N	104	189	1			126
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5608	2	92	9	N	84					210
07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6727	2	156	9	N	142	190	1			162
08	6603	X	5932	-0-	-671	-0-	5771	2	161	9	N	146	187	1			121

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

03	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	536	1	2740	2	N	271	381	1			248
							298	9									
04	3660	X	3170	-0-	-490	-0-	516	1	2455	2	N	181	190	1			239
							199	9									
05	3782	X	3376	-0-	-406	-0-	521	1	2475	2	N	345	349	1			235
							380	9									
06	3450	X	3132	-0-	-318	-0-	522	1	2325	2	N	259	190	1			304
							285	9									
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	529	1	3128	2	N	354	553	1			105
							389	9									
*08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	539	1	2905	2	N	317	194	1			228
							349	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	921	1	57	9	N	52					236
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1030	1	50	9	N	45	170	1			111

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 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
03	4402	X	3787	-0-	-615	-0-	3362	2	425	9	N	386	381	1			338
04	3990	X	3155	-0-	-835	-0-	2789	2	366	9	N	333	363	1			308
05	3968	X	3175	-0-	-793	-0-	2766	2	409	9	N	372	507	1			173
06	3660	X	3156	-0-	-504	-0-	2831	2	325	9	N	295	368	1			100
07	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	2986	2	444	9	N	404	356	1			148
08	3782	X	3378	-0-	-404	-0-	2950	2	428	9	N	389	353	1			184

FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	778	-0-	-989	-0-	691	2	87	9	N	79					219
04	2070	N	381	-0-	-1689	-0-	275	2	106	9	N	96	188	1			127
05	1147	N	479	-0-	-668	-0-	370	2	109	9	N	99					226
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1161	2	103	9	N	94	189	1			131
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1413	2	121	9	N	110	70	1			171
*08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1597	2	107	9	N	97	178	1			90

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5009	-0-	-726	-0-	4682	2	327	9	N	297	191	1			259
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5309	2	375	9	N	341	382	1			218
05	6045	X	5120	-0-	-925	-0-	4693	2	427	9	N	388	386	1			220
06	5850	X	4941	-0-	-909	-0-	4638	2	303	9	N	275	381	1			114
07	6045	X	5183	-0-	-862	-0-	4876	2	307	9	N	279	185	1			208
08	5859	X	5765	-0-	-94	-0-	5379	2	386	9	N	351	374	1			185

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 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
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	1079	1	1213	2	N	172					243
							189	9									
04	2730	X	2250	-0-	-480	-0-	1044	1	993	2	N	194	187	1			250
							213	9									
05	2821	X	2179	-0-	-642	-0-	1079	1	881	2	N	199	186	1			263
							219	9									
06	2400	N	2158	-0-	-242	-0-	1044	1	980	2	N	122	186	1			199
							134	9									
07	2325	N	2010	-0-	-315	-0-	1079	1	820	2	N	101	40	1			260
							111	9									
*08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	1079	1	1360	2	N	155	188	1			227
							171	9									

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

03	4619	X	3053	-0-	-1566	-0-	2752	2	301	9	N	274	380	1			120
04	4470	X	3550	-0-	-920	-0-	3231	2	319	9	N	290	179	1			231
05	4619	X	3581	-0-	-1038	-0-	3252	2	329	9	N	299	265	1			265
06	3450	X	3038	-0-	-412	-0-	2787	2	251	9	N	228	186	1			307
07	3658	X	3285	-0-	-373	-0-	3031	2	254	9	N	231	374	1			164
08	3658	X	3171	-0-	-487	-0-	2872	2	299	9	N	272	184	1			252

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

03	18538	X	14111	-0-	-4427	-0-	13838	2	273	9	N	248	286	1			176
04	17340	X	16964	-0-	-376	-0-	16602	2	362	9	N	329	299	1			206
05	17732	X	17582	-0-	-150	-0-	17163	2	419	9	N	381	384	1			203
06	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	17035	2	382	9	N	347	387	1			163
07	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	17622	2	364	9	N	331	377	1			117
*08	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	17538	2	365	9	N	332	368	1			81

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705

03	6665	X	5786	-0-	-879	-0-	1079	1	4429	2	N	253	370	1			195
							278	9									
04	6450	X	5769	-0-	-681	-0-	1044	1	4413	2	N	284	170	1			309
							312	9									
05	6665	X	5000	-0-	-1665	-0-	1079	1	3719	2	N	184	368	1			125
							202	9									
06	6060	X	5203	-0-	-857	-0-	1044	1	3860	2	N	272	190	1			207
							299	9									
07	5952	X	5270	-0-	-682	-0-	1079	1	3930	2	N	237	369	1			75
							261	9									
08	5952	X	5491	-0-	-461	-0-	1079	1	4094	2	N	289	192	1			172
							318	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 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
03	12896	X	11694	-0-	-1202	-0-	11137	2	557	9	N	506	378	1			320
04	12330	X	11089	-0-	-1241	-0-	10563	2	526	9	N	478	564	1			234
05	12276	X	11172	-0-	-1104	-0-	10625	2	547	9	N	497	567	1			164
06	11580	X	10172	-0-	-1408	-0-	9769	2	403	9	N	366	371	1			159
07	11687	X	10381	-0-	-1306	-0-	9902	2	479	9	N	435	373	1			221
08	11687	X	9792	-0-	-1895	-0-	9388	2	404	9	N	367	380	1			208

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

03	9052	X	8247	-0-	-805	-0-	8017	2	230	9	N	209	191	1			238
04	8760	X	7957	-0-	-803	-0-	7728	2	229	9	N	208	188	1			258
05	9052	X	8056	-0-	-996	-0-	7815	2	241	9	N	219	188	1			289
06	7980	X	7154	-0-	-826	-0-	6998	2	156	9	N	142	188	1			243
07	8246	X	6390	-0-	-1856	-0-	6262	2	128	9	N	116	186	1			173
08	8246	X	6126	-0-	-2120	-0-	6017	2	109	9	N	99					272

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

03	7905	X	6184	-0-	-1721	-0-	5997	2	187	9	N	170	185	1			112
04	7470	X	5700	-0-	-1770	-0-	5561	2	139	9	N	126					238
05	6231	X	5150	-0-	-1081	-0-	5028	2	122	9	N	111	184	1			165
06	6030	X	2019	-0-	-4011	-0-	1969	2	50	9	N	45					210
07	6169	X	4394	-0-	-1775	-0-	429	1	3877	2	N	80	187	1			103
							88	9									
08	6169	X	4766	-0-	-1403	-0-	536	1	4064	2	N	151					254
							166	9									

BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	470	1	5073	2	N	269	190	1			155
							296	9									
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	490	1	5054	2	N	234	183	1			206
							257	9									
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	503	1	4558	2	N	197	184	1			219
							217	9									
06	5640	X	5237	-0-	-403	-0-	490	1	4527	2	N	200	195	1			224
							220	9									
07	5983	X	5371	-0-	-612	-0-	531	1	4642	2	N	180	187	1			217
							198	9									
08	5983	X	5300	-0-	-683	-0-	534	1	4600	2	N	151	187	1			181
							166	9									

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

03	7874	X	6604	-0-	-1270	-0-	6436	2	168	9	N	153					267
04	7320	X	5862	-0-	-1458	-0-	5726	2	136	9	N	124	188	1			203
05	7564	X	5860	-0-	-1704	-0-	5744	2	116	9	N	105	194	1			114
06	7200	X	5222	-0-	-1978	-0-	5105	2	117	9	N	106					220
07	7316	X	5154	-0-	-2162	-0-	5064	2	90	9	N	82	186	1			116
08	6603	X	4665	-0-	-1938	-0-	4573	2	92	9	N	84					200

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

03	10168	X	8925	-0-	-1243	-0-	8735	2	190	9	N	173	186	1			211
04	9720	X	8419	-0-	-1301	-0-	8234	2	185	9	N	168	195	1			184
05	10013	X	8393	-0-	-1620	-0-	8191	2	202	9	N	184	192	1			176
06	9690	X	7658	-0-	-2032	-0-	7523	2	135	9	N	123	187	1			112
07	9455	X	8040	-0-	-1415	-0-	7844	2	196	9	N	178	185	1			105
08	8928	X	7830	-0-	-1098	-0-	7656	2	174	9	N	158	186	1			77

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21855	X	19132	-0-	-2723	-0-	18545	2	587	9	N	534	379	1			283
04	21150	X	19075	-0-	-2075	-0-	18463	2	612	9	N	556	648	1			191
05	21173	X	19739	-0-	-1434	-0-	19123	2	616	9	N	560	550	1			201
06	20100	X	16969	-0-	-3131	-0-	16497	2	472	9	N	429	387	1			243
07	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19384	2	551	9	N	501	570	1			174
08	19747	X	19561	-0-	-186	-0-	19079	2	482	9	N	438	377	1			235

GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

03	8556	X	6077	-0-	-2479	-0-	5843	2	234	9	N	213	187	1			255
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7316	2	327	9	N	297	283	1			269
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	6949	2	372	9	N	338	375	1			232
06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6128	2	296	9	N	269	186	1			315
07	7905	X	6192	-0-	-1713	-0-	5914	2	278	9	N	253	371	1			197
08	7905	X	2565	-0-	-5340	-0-	2357	2	208	9	N	189	192	1			194

GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539

03	5580	X	5550	-0-	-30	-0-	1079	1	4130	2	N	310	191	1			256
							341	9									
04	5400	X	4959	-0-	-441	-0-	1044	1	3628	2	N	261	373	1			144
							287	9									
05	5425	X	5343	-0-	-82	-0-	1079	1	3916	2	N	316	183	1			277
							348	9									
06	5370	X	5215	-0-	-155	-0-	1044	1	3864	2	N	279	374	1			182
							307	9									
07	5549	X	5247	-0-	-302	-0-	1079	1	3856	2	N	284	380	1			86
							312	9									
08	5549	X	4576	-0-	-973	-0-	1061	1	3267	2	N	225	177	1			134
							248	9									

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508

03	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	5191	2	534	9	N	485	382	1			241
04	5880	X	5611	-0-	-269	-0-	5117	2	494	9	N	449	549	1			141
05	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	5261	2	494	9	N	449	378	1			212
06	5550	X	5397	-0-	-153	-0-	4937	2	460	9	N	418	382	1			248
07	5797	X	5473	-0-	-324	-0-	4990	2	483	9	N	439	373	1			314
08	5797	X	5118	-0-	-679	-0-	4683	2	435	9	N	395	563	1			146

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020 - P/A 07/20/20

FILLINGIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	8211	2	870	9	N	791	791	1			447
04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	8783	2	840	9	N	764	772	1			439
05	9486	X	8111	-0-	-1375	-0-	7276	2	835	9	N	759	758	1			440
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	632	712	1			360
07	9486	X	6474	-0-	-3012	-0-	5661	2	813	9	N	739	756	1			343
08	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					343

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

03	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					69
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					69
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					69
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					69
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					69
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					69

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					18
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					18
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					18
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					18
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					18
*08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					18

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 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
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					67
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					67
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					67
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					67
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					67
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 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
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					101
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					101
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					101
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					101
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					101
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					101

FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		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-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 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
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					64
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					64
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					64
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					64
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					64
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					64

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 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
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					197
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					197
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					197
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					197
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					197
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 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
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					145
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					145
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					145
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					145
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 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
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					80
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					80
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					80
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					80
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 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
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	739	2	9	9	N	8					90
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10					100
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	793	2	8	9	N	7					107
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	643	2	9	9	N	8					115
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	911	2	11	9	N	10					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 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
03	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	1936	2	33	9	N	30					218
04	2100	X	1781	-0-	-319	-0-	1757	2	24	9	N	22					240
05	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	1803	2	3	9	N	3					243
06	2100	X	1887	-0-	-213	-0-	1878	2	9	9	N	8					251
07	2170	X	1798	-0-	-372	-0-	1778	2	20	9	N	18					269
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					269

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 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
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					111
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					111
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					111
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					111
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					111
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	132	2	24	9	N	22					142
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	109	2	28	9	N	25					167
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	157	2	19	9	N	17					184
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	186	2	18	9	N	16					200
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	129	2	9	9	N	8					208
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 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
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					74
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					74
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					74
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					74
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					184
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					187
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	316	2	34	9	N	31	181	1			37
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	284	2	24	9	N	22					59
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	261	2	17	9	N	15					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 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
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					179
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					179
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					179
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					179
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					179
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

BCE-MACH III LLC 040209
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					43
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					43
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					43
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					43
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	823	-0-	-355	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	751	-0-	-299	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 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
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 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
03	14B2 EXT		7	-0-	7	128	7	3			N	-0-					-0-
04	128	X	-0-	-0-	-128	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 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
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 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
03	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 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
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					15
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					15
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					15
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	3			N	-0-					15
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 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
03	1798	N	1230	-0-	-568	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1157	-0-	-553	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 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
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	1123	-0-	1123	2912	1123	3			N	-0-					-0-
04	3768	X	856	-0-	-2912	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	817	-0-	-1012	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	804	-0-	-276	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 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
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 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
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2409	-0-	-51	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2482	-0-	-8	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

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

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 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
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					16
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					16
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					16
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					16
*07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					16
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					16

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	2667	3			N	-0-					5
04	2670	N	2554	-0-	-116	-0-	2554	3			N	-0-					5
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					5
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					5
*07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 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
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					22
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					22
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					22
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1729	3			N	-0-					22
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					15
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					15
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					15
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					15
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					20
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	3			N	-0-					20
05	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					20
06	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	3			N	-0-					20
07	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 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
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1035	-0-	-735	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 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
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
*07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 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
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					20
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					20
05	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1895	3			N	-0-					20
06	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	1888	3			N	-0-					20
07	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

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

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 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
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					30
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					30
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					30
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					30
*07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	635	-0-	-565	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 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
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 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
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					13
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					13
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					13
06	2490	N	2416	-0-	-74	-0-	2416	3			N	-0-					13
07	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	2561	3			N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 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
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	196	-0-	-2439	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1597	-0-	-356	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1620	-0-	-85	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 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
03	1984	N	1212	-0-	-772	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			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-

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2497	-0-	-143	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		19	-0-	19	80	11	3	8	9	N	7					7
04	88	X	8	-0-	-80	-0-	8	3			N	-0-					7
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2072	-0-	-315	-0-	2072	3			N	-0-					50
04	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2268	3			N	-0-					50
05	2511	N	2370	-0-	-141	-0-	2370	3			N	-0-					50
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					50
*07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	42	1	1131	2	Y	-0-					4
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1120	2	Y	-0-					4
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	47	1	1160	2	Y	-0-					4
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	2	Y	-0-					4
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	44	1	1142	2	Y	-0-					4
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	46	1	1159	2	Y	-0-					4

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	810	N	532	-0-	-278	-0-	532	2			Y	-0-					26
*10	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	2			Y	-0-					26
*11	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2			Y	-0-					26
*12	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			Y	-0-					26
*01	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					26
*02	504	N	444	-0-	-60	-0-	444	2			Y	-0-					26
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					26
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					26
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					26
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					26
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					26
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-	20	1			6

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	Y	2	2	8			65
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					65
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	Y	1	1	8			65
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2	9	Y	2	1	8			66
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1018	2	4	9	Y	4					70
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					70

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2		Y	-0-			40
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			40
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			40
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			40
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2		Y	-0-			40
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			40

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

03	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	78	1	2087	2	N	17	4	1	1 8	78
							19	9								
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	90	1	2344	2	N	2	38	1		42
							2	9								
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	98	1	2432	2	N	10				52
							11	9								
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	91	1	2246	2	N	25	18	1	1 8	58
							28	9								
07	2511	N	2170	-0-	-341	-0-	80	1	2070	2	N	18	34	1		42
							20	9								
08	2511	N	1776	-0-	-735	-0-	68	1	1705	2	N	3	21	1		24
							3	9								

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

03	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	94	1	2515	2	Y	34	171	1		55
							37	9								
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	94	1	2450	2	Y	22				77
							24	9								
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	104	1	2574	2	Y	12				89
							13	9								
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	101	1	2503	2	Y	43	60	1		72
							47	9								
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	96	1	2510	2	Y	28	2	1		98
							31	9								
08	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	99	1	2474	2	Y	11	1	1		108
							12	9								

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

03	3100	N	4808	-0-	1708	1708	188	1	4620	2	Y	-0-				-0-
04	3000	N	3690	-0-	690	2398	61	1	3627	2	Y	2	1	1	1 8	-0-
							2	9								
05	3100	N	2914	-0-	-186	2212	63	1	2851	2	Y	-0-				-0-
06	3576	X	1364	-0-	-2212	-0-	131	1	1233	2	Y	-0-				-0-
07	3813	X	1282	-0-	-2531	-0-	338	1	944	2	Y	-0-				-0-
08	3813	X	200	-0-	-3613	-0-	63	1	137	2	Y	-0-				-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

03	837	N	684	-0-	-153	-0-	25	1	659	2	N	-0-				15
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	25	1	641	2	N	-0-				15
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	26	1	654	2	N	-0-				15
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	25	1	619	2	N	-0-				15
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	24	1	637	2	N	-0-				15
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	25	1	617	2	N	-0-				15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					45
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					45
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					45
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					45
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					45
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					45

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	666	2	N	17					49
							19	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	29	1	766	2	N	10	34	1			25
							11	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	783	2	N	10					35
							11	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	735	2	N	20	16	1			39
							22	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	708	2	N	34	31	1			42
							37	9									
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	32	1	801	2	N	11	19	1			34
							12	9									

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 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
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	Y	2					67
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					67
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					67
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1					68
07	1612	N	1040	-0-	-572	-0-	1040	2			Y	-0-					68
08	1705	N	1345	-0-	-360	-0-	1338	2	7	9	Y	6	37	1			37

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					57
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	17	55	1			19
							19	9									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	8					27
							9	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	15	5	1			37
							17	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	19					56
							21	9									
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	15	59	1			12
							17	9									

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	Y	16	2	8			146
							18	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	525	2	Y	4					150
							4	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	8	1	563	2	Y	1	1	8			150
							1	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	Y	2	1	8			151
							2	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	8	1	554	2	Y	-0-					151
08	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	1			Y	-0-					151

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					8
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					8
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					8
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2705	2	2	9	Y	2					10
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					10
*08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					10

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	2	Y	-0-					2
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	2	Y	-0-					2
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	38	1	951	2	Y	-0-					2
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	Y	-0-					2
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	36	1	938	2	Y	-0-					2
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	37	1	918	2	Y	-0-					2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

03	372 N	340	-0-	-32	-0-	12	1	328	2	Y	-0-					10
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					10
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-					10
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-					10
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	13	1	346	2	Y	-0-					10
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					10

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	53	1	1414	2	Y	2					28
						2	9									
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	46	1	1202	2	Y	-0-					28
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1175	2	Y	-0-					28
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	2	Y	-0-					28
07	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-					28
*08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	2	Y	-0-					28

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	566	2	Y	-0-					-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	Y	-0-					-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	2	Y	-0-					-0-
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	2	Y	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1085	2	26	9	N	24					72
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1028	2	17	9	N	15					87
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	720	2	2	9	N	2					89
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1159	2	12	9	N	11					100
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	992	2	21	9	N	19					119
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1021	2	12	9	N	11					130

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					2
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					2
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					2
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					2
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					2
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 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
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	30	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	964	-0-	-90	-0-	31	1	933	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	981	-0-	-73	-0-	31	1	950	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	31	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	31	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022 - WELL PLUGGED 8/18/2022

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 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
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	45	1	1214	2	Y	-0-					1
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	2	Y	-0-					1
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	2	Y	-0-					1
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-					1
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	43	1	1129	2	Y	-0-					1
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	45	1	1142	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 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
03	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	74	1	1993	2	Y	-0-					20
04	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	68	1	1772	2	Y	-0-					20
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	72	1	1790	2	Y	-0-					20
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	70	1	1729	2	Y	-0-					20
07	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	70	1	1813	2	Y	-0-					20
*08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	73	1	1830	2	Y	-0-					20

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	46	1	1246	2	Y	-0-					1
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1228	2	Y	-0-					1
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	2	Y	-0-					1
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	50	1	1239	2	Y	-0-					1
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	49	1	1279	2	Y	-0-					1
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	Y	-0-					10
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					10
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-					10
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-					10
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					10
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	2	Y	-0-					10

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	599	2	Y	23					62
							25	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	Y	25	44	1			43
							28	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	7					50
							8	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	326	2	Y	1	20	1			31
							1	9									
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	13	1	329	2	Y	4	1	1			34
							4	9									
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	13	1	323	2	Y	-0-					34

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	67	1	1802	2	Y	33	58	1			80
							36	9									
04	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	63	1	1635	2	Y	2	53	1			29
							2	9									
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	62	1	1527	2	Y	2					31
							2	9									
06	DLQ	G-10	1814	-0-	1814	1814	70	1	1720	2	Y	22	1	1			52
							24	9									
07	DLQ	G-10	1828	-0-	1828	3642	67	1	1744	2	Y	15					67
							17	9									
08	DLQ	G-10	1902	-0-	1902	5544	72	1	1800	2	Y	27	61	1			33
							30	9									

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					32
04	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1113	2	6	9	Y	5					37
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					37
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	Y	5					42
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1145	2	75	9	Y	68					110
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1139	2	34	9	Y	31					141

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 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
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	15	1	411	2	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	N	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	2	N	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

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

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 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
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	49	1	1313	2	N	-0-					1
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	56	1	1454	2	N	-0-					1
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	53	1	1305	2	N	-0-					1
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	51	1	1260	2	N	-0-					1
07	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	50	1	1296	2	N	-0-					1
08	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	52	1	1306	2	N	-0-					1

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 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
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	199	-0-	-142	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 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
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	53	1	1438	2	Y	-0-					17
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	48	1	1253	2	Y	-0-					17
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	51	1	1272	2	Y	2					19
							2	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	49	1	1221	2	Y	-0-					19
07	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	48	1	1248	2	Y	-0-					19
08	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	50	1	1265	2	Y	-0-					19

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 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
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1818	2	56	9	Y	51	46	1	2	8	52
04	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1678	2	11	9	Y	10	10	1	3	8	49
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	Y	6	2	1	4	8	49
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1679	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	49
07	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1628	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	49
08	1736	N	1413	-0-	-323	-0-	2	1	1410	2	Y	1	1	8			49
							1	9									

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 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
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	31	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	1012	2	Y	-0-					1
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	Y	-0-					1
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	853	2	Y	-0-					1
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	33	1	811	2	Y	-0-					1
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	31	1	808	2	Y	-0-					1
08	899	N	832	-0-	-67	-0-	32	1	800	2	Y	-0-					1

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

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

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		162	-0-	162	162	6	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2			Y	-0-	48	1			1
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	16	1	439	2	Y	-0-					14
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	-0-					14
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	2	Y	-0-					14
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	Y	-0-					14
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	16	1	412	2	Y	-0-					14
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	32	1	808	2	Y	21					35
							23	9									

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 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
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	34	1	903	2	Y	-0-					1
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	895	2	Y	-0-					1
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	2	Y	-0-					1
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	36	1	888	2	Y	-0-					1
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	35	1	909	2	Y	-0-					1
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	37	1	919	2	Y	-0-					1

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	27	1			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

03	992	N	963	-0-	-29	-0-	33	1	898	2	Y	29					30
							32	9									
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	36	1	933	2	Y	44					74
							48	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	982	2	Y	29					103
							32	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	955	2	Y	10	94	1			19
							11	9									
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	39	1	1007	2	Y	25	3	1			41
							28	9									
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	41	1	1028	2	Y	1	2	1			40
							1	9									

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	31	1	2072	2	Y	-0-					1
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	30	1	1931	2	Y	-0-					1
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	31	1	2000	2	Y	-0-					1
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	30	1	1893	2	Y	-0-					1
07	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	31	1	1887	2	Y	-0-					1
08	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	31	1	1939	2	Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 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
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					20
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					20
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					20
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					20

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 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
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7					80
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	448	2	4	9	N	4					84
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					84
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					84
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					84
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	409	2	6	9	N	5					89

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	155	1	4178	2	Y	4					47
							4	9									
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	121	1	3168	2	Y	38	48	1			37
							42	9									
05	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	109	1	2695	2	Y	19					56
							21	9									
06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	88	1	2163	2	Y	4	22	1			38
							4	9									
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	147	1	3815	2	Y	9	1	1			46
							10	9									
*08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	138	1	3470	2	Y	3					49
							3	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	67	1	1790	2	Y	17					115
							19	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	57	1	1490	2	Y	28	110	1			33
							31	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	49	1	1223	2	Y	12					45
							13	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	57	1	1402	2	Y	13	10	1			48
							14	9									
07	1612	N	1193	-0-	-419	-0-	44	1	1141	2	Y	7					55
							8	9									
08	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	40	1	1002	2	Y	10	41	1			24
							11	9									

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

03	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	55	1	1481	2	Y	-0-					50
04	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	57	1	1475	2	Y	-0-					50
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	62	1	1527	2	Y	-0-					50
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	61	1	1496	2	Y	-0-					50
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	55	1	1425	2	Y	-0-					50
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	60	1	1519	2	Y	-0-					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 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
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	63 50	1 9	1683	2	Y	45	111	1			32
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	55 15	1 9	1427	2	Y	14	1	1			45
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	59 11	1 9	1454	2	Y	10					55
06	DLQ G-10		1471	-0-	1471	1471	56 22	1 9	1393	2	Y	20					75
07	DLQ G-10		1510	-0-	1510	2981	54 41	1 9	1415	2	Y	37	47	1			65
08	DLQ G-10		1502	-0-	1502	4483	57 22	1 9	1423	2	Y	20	29	1			56

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					224
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	196	2	2	9	N	2	187	1			39
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					39
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					39
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					39
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					39

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

03	T. A.		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	12	3	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	14	2	2			Y	-0-					-0-
07	19	X	5	-0-	-14	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

03	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			Y	-0-					136
04	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	1826	2			Y	-0-					136
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	Y	1					137
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1803	2	41	9	Y	37					174
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1858	2	18	9	Y	16	165	1			25
08	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1857	2	1	9	Y	1					26

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

03	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	2751	2	48	9	Y	44					142
04	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	2555	2	47	9	Y	43	141	1			44
05	3007	X	2486	-0-	-521	-0-	2468	2	18	9	Y	16					60
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2479	2	59	9	Y	54					114
07	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	2535	2	11	9	Y	10	97	1			27
*08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2827	2	72	9	Y	65					92

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2333	2	103	9	Y	94	7	8			315
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2024	2	73	9	Y	66	174	1			207
05	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	1849	2	31	9	Y	28					235
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1701	2	19	9	Y	17	174	1			78
07	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2024	2	46	9	Y	42					120
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2005	2	50	9	Y	45					165

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

03	589	N	391	-0-	-198	-0-	31	1	360	2	Y	-0-					16
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	30	1	347	2	Y	-0-					16
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	-0-					16
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	Y	-0-					16
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	31	1	341	2	Y	-0-					16
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	31	1	329	2	Y	2					18
							2	9									

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 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
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	Y	46					166
							51	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	59	1	1540	2	Y	32	155	1			43
							35	9									
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	Y	10					53
							11	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	59	1	1461	2	Y	22					75
							24	9									
07	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	58	1	1517	2	Y	46					121
							51	9									
*08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	63	1	1591	2	Y	40					161
							44	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					95
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					95
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					95
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					95
07	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2			N	-0-					95
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					95

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

03	2204	N	2119	-0-	-85	-0-	31	1	2084	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	30	1	1878	2	Y	-0-					-0-
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1987	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1369	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1984	X	1470	-0-	-514	-0-	31	1	1439	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1570	-0-	-414	-0-	31	1	1539	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

03	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

03	DLQ G-10		2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					124
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					124
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					124
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					124
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					124
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					124

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					102
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					102
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					102
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					102
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					102
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					102

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

03	775	N	736	-0-	-39	-0-	713	2	23	9	N	21					170
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	N	13					183
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	702	2	7	9	N	6					189
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	685	2	18	9	N	16	188	1			17
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	685	2	12	9	N	11					28
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	673	2	8	9	N	7					35

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

03	3844	X	3454	-0-	-390	-0-	3432	2	22	9	Y	20					76
04	3720	X	2731	-0-	-989	-0-	2700	2	31	9	Y	28	6	8			98
05	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	3453	2	31	9	Y	28					126
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3347	2	33	9	Y	30					156
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3522	2	36	9	Y	33	176	1			13
*08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3534	2	36	9	Y	33	6	8			40

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					35
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					35
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					35
06	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	2			N	-0-					35
07	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	2			N	-0-					35
08	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					35

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9641	X	9371	-0-	-270	-0-	9159	2	212	9	N	193	196	1			235
04	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9155	2	272	9	N	247	361	1			121
05	9548	X	9287	-0-	-261	-0-	9102	2	185	9	N	168					289
06	9240	X	8906	-0-	-334	-0-	8695	2	211	9	N	192	191	1			290
07	9734	X	9082	-0-	-652	-0-	8896	2	186	9	N	169	194	1			265
08	9734	X	9114	-0-	-620	-0-	8970	2	144	9	N	131	196	1			200

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 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
03	1612	N	963	-0-	-649	-0-	963	2			N	-0-					27
04	1290	N	737	-0-	-553	-0-	737	2			N	-0-					27
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1808	2	1	9	N	1					28
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					28
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					28
08	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	1553	2			N	-0-					28

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 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
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-	21	1			14
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-	14	1			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		111	-0-	111	111	1	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		114	-0-	114	225	114	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		161	-0-	161	386	161	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 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
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	1	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					9
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					9
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					9
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					9
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					9
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					9

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 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
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3054	2	50	9	Y	45	1	8			98
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2916	2	10	9	Y	9					107
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3039	2	13	9	Y	12	1	8			118
06	DLQ G-10		2985	-0-	2985	2985	2954	2	31	9	Y	28	1	8			145
07	DLQ G-10		3107	-0-	3107	6092	3000	2	107	9	Y	97	169	1			73
08	DLQ G-10		3078	-0-	3078	9170	3023	2	55	9	Y	50					123

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1627	2	42	9	Y	38	178	1	2	8	43
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	2	9	9	Y	8					51
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1572	2	42	9	Y	38	1	8			88
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1540	2	58	9	Y	53	1	8			140
07	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1227	2	52	9	Y	47	172	1			15
08	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	1447	2	15	9	Y	14					29

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2235	2	11	9	Y	10	120	1	4	8	3
04	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	2050	2	22	9	Y	20	16	1	7	8	-0-
05	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2105	2	15	9	Y	14	5	1	9	8	-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1990	2	13	9	Y	12	8	1	4	8	-0-
07	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	1895	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	-0-
08	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	1945	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	109	1			14

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

03	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1181	2	4 9		Y	4	2	1	2	8	75
04	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	1062	2	9 9		Y	8	5	1	3	8	75
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1099	2	9 9		Y	8	3	1	5	8	75
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7 9		Y	6	4	1	2	8	75
07	1085	N	947	-0-	-138	-0-	943	2	4 9		Y	4	2	1	2	8	75
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2 9		Y	2	2	8			75

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					22
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					22
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					22
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					22
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					22
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					22

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	43	1	1151	2	Y	10					34
							11	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	50	1	1295	2	Y	7					41
							8	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	53	1	1312	2	Y	-0-					41
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	52	1	1276	2	Y	-0-					41
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	50	1	1302	2	Y	3					44
							3	9									
*08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	56	1	1412	2	Y	10	42	1			12
							11	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					20
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					20
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					20
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					20
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					20
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			Y	-0-					20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	Y	12	4	1	8	8	-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1203	2	15	9	Y	14	9	1	5	8	-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	Y	8	4	1	4	8	-0-
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1799	2	15	9	Y	14	49	1	1	8	1
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9	7	1	3	8	-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1697	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1639	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 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
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	297	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1920	2	7	9	Y	6	107	1	3	8	3
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1837	2	14	9	Y	13	12	1	4	8	-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1892	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1786	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	-0-
07	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1851	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
08	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1853	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					18
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					18
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					18
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					18
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					18
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					18

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2141	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	39
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2022	2	12	9	Y	11	7	1	4	8	39
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2109	2	24	9	Y	22	2	1	4	8	55
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1982	2	61	9	Y	55	2	1	1	8	107
07	2077	N	1590	-0-	-487	-0-	1589	2	1	9	Y	1	103	1	1	8	4
08	2077	N	1526	-0-	-551	-0-	1524	2	2	9	Y	2	2	8			4

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

03	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1463	2	9	9	Y	8	26	1			1
04	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

03	775	N	772	-0-	-3	-0-	751	2	21	9	Y	19					52
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	689	2	50	9	Y	45	55	1			42
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	749	2	17	9	Y	15					57
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	Y	10	26	1			41
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	584	2	2	9	Y	2	1	1			42
08	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	2			Y	-0-					42

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	2	8	9	Y	7	45	1	1	8	4
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	750	2	7	9	Y	6	8	1	2	8	-0-
05	806	N	686	-0-	-120	-0-	682	2	4	9	Y	4	1	1	3	8	-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	666	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	673	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 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
03	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1763	2	24	9	Y	22	175	1	3	8	28
04	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	1714	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	28
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	2	11	9	Y	10	3	1	7	8	28
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1723	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	28
07	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1626	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	28
*08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	Y	2	2	8			28

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2165	2	8	9	Y	7	3	1	3	8	78
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2019	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	78
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	78
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2001	2	9	9	Y	8	51	1	2	8	33
07	2077	N	1824	-0-	-253	-0-	1818	2	6	9	Y	5	12	1	2	8	24
08	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1868	2	2	9	Y	2	6	1	2	8	18

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 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
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1669	2	48	9	Y	44	56	1	2	8	105
04	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	2	1	1501	2	Y	8	5	1	3	8	105
							9	9									
05	2046	N	1500	-0-	-546	-0-	1493	2	7	9	Y	6	2	1	4	8	105
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2	9	Y	2	86	1	1	8	20
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1613	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	20
*08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2256	2	41	9	Y	37	1	8			56

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2885	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2629	2	13	9	Y	12	8	1	4	8	25
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2845	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	25
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2781	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	25
07	2728	N	2727	-0-	-1	-0-	2723	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25
*08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2812	2	2	9	Y	2	2	8			25

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					20
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8			20
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3468	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25
04	3150	X	3108	-0-	-42	-0-	2	1	3092	2	Y	13	9	1	4	8	25
							14	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3439	2	15	9	Y	14	2	1	4	8	33
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3292	2	41	9	Y	37	52	1	2	8	16
07	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	3318	2	7	9	Y	6	13	1	3	8	6
08	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3378	2	2	9	Y	2	6	1	2	8	-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	181	-0-	-36	-0-	168	2	13	9	Y	12					97
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	164	2	11	9	Y	10					107
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	200	2	7	9	Y	6					113
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	159	2	32	9	Y	29	92	1			50
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	171	2	7	9	Y	6	3	1			53
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	180	2	18	9	Y	16	2	1			67

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1453	2	21	9	Y	19	128	1	3	8	24
04	1440	N	1259	-0-	-181	-0-	1236	2	23	9	Y	21	14	1	7	8	24
05	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	1489	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	24
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	24
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1445	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	24
08	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1328	2	2	9	Y	2	2	8			24

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	16	1	1261	2	Y	-0-	24	1			22
04	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	15	1	1047	2	Y	-0-					22
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	16	1	1561	2	Y	-0-					22
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	15	1	1020	2	Y	-0-					22
07	1085	N	914	-0-	-171	-0-	16	1	898	2	Y	-0-					22
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	16	1	1296	2	Y	-0-					22

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	314	1	1739	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
04	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	1763	2	15	9	Y	14	9	1	5	8	-0-
05	1984	N	1320	-0-	-664	-0-	1310	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	190	1	588	2	Y	8	5	1	3	8	-0-
							9	9									
07	1829	N	1601	-0-	-228	-0-	295	1	1302	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
08	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1191	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 10928 - 12701

03	930	N	928	-0-	-2	-0-	913	2	15	9	Y	14	91	1	2	8	3
04	900	N	763	-0-	-137	-0-	753	2	10	9	Y	9	9	1	3	8	-0-
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	752	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	749	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10690 - 12182

03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2246	2	30	9	Y	27	3	8			211
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2029	2	20	9	Y	18	183	1			46
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2122	2	8	9	Y	7	2	8			51
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2088	2	30	9	Y	27	2	8			76
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2169	2	43	9	Y	39					115
*08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					115

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 10772 - 12498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10988 - 12096

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10268 - 11778

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10522 - 11950

03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	N	2					139
04	1380	N	916	-0-	-464	-0-	916	2			N	-0-					139
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					140
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					140
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		994	-0-	994	1663	583	1	411	2	Y	-0-					15
04	1967	N	304	-0-	-1663	-0-	304	2			Y	-0-					15
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					15
06	330	N	86	-0-	-244	-0-	86	2			Y	-0-					15
07	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			Y	-0-					15
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					15

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 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
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					30
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					30
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					30
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					30
07	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-					30
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	4	1	361	2	Y	-0-					30

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 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
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					18
04	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	2			Y	-0-					18
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	445	2	12	9	Y	11					29
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	481	2	94	9	Y	85	78	1			36
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			Y	-0-	16	1			20
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-	10	1			10

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6342	-0-	-13	-0-	452	1	5870	2	Y	18	9	1	9	8	104
							20	9									
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6369	2	33	9	Y	30	20	1	10	8	104
05	6355	X	4631	-0-	-1724	-0-	4618	2	13	9	Y	12	4	1	8	8	104
06	DLQ G-10		2421	-0-	2421	2421	325	1	2081	2	Y	14	9	1	5	8	104
							15	9									
07	DLQ G-10		5197	-0-	5197	7618	541	1	4605	2	Y	46	6	1	6	8	138
							51	9									
08	DLQ G-10		4364	-0-	4364	11982	4287	2	77	9	Y	70	7	8			201

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	766	-0-	-40	-0-	108	1	608	2	Y	45					152
							50	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	108	1	627	2	Y	81	169	1			64
							89	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	112	1	661	2	Y	18					82
							20	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	108	1	615	2	Y	18					100
							20	9									
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	106	1	554	2	Y	52					152
							57	9									
08	775	N	672	-0-	-103	-0-	112	1	486	2	Y	67	157	1			62
							74	9									

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1432	2	10	9	Y	9	50	1	2	8	1
04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1331	2	13	9	Y	12	9	1	4	8	-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1358	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1385	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
*08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

03	2728	N	1667	-0-	-1061	-0-	112	1	1548	2	Y	6	3	1	3	8	130
							7	9									
04	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	97	1	2734	2	Y	43	137	1	1	8	35
							47	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	112	1	2792	2	Y	19	3	1	6	8	45
							21	9									
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	108	1	2591	2	Y	25	5	1	3	8	62
							28	9									
07	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	112	1	2786	2	Y	30	2	1	2	8	88
							33	9									
08	2976	X	2869	-0-	-107	-0-	112	1	2717	2	Y	36	1	8			123
							40	9									

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	2	6	9	Y	5	105	1	2	8	27
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1690	2	13	9	Y	12	8	1	4	8	27
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1729	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	27
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1746	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	27
07	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1729	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	27
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	Y	2	2	8			27

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	112	1	2367	2	Y	7	46	1	3	8	40
							8	9									
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	108	1	2119	2	Y	21	53	1	7	8	1
							23	9									
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	111	1	2470	2	Y	14	5	1	9	8	1
							15	9									
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	99	1	2444	2	Y	12	9	1	4	8	-0-
							13	9									
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	112	1	2404	2	Y	7	4	1	3	8	-0-
							8	9									
*08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	111	1	2349	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	275	2	18	9	Y	16	25	1			23
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	23	1			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1205	2	23	9	Y	21					95
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1299	2	30	9	Y	27	2	8			120
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1594	2	45	9	Y	41					161
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1486	2	30	9	Y	27	166	1			22
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1440	2	12	9	Y	11					33
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1522	2	20	9	Y	18	5	8			46

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	148
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1758	2	13	9	Y	12	122	1	3	8	35
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	3	1	1948	2	Y	5	2	1	3	8	35
							6	9									
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1849	2	3	9	Y	3	13	1	1	8	24
*07	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1739	2	2	9	Y	2	2	1	1	8	23
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	Y	1	1	8			23

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

03	1085	N	525	-0-	-560	-0-	4	1	521	2	Y	-0-					15
04	1200	N	437	-0-	-763	-0-	406	2	31	9	Y	28					43
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1291	2	75	9	Y	68					111
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	Y	10	99	1			22
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					22
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	3	1	1087	2	Y	-0-					22

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

03	1519	N	927	-0-	-592	-0-	914	2	13	9	Y	12	87	1	1	8	2
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1608	2	10	9	Y	9	8	1	3	8	-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7	9	Y	6	2	1	4	8	-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	-0-
07	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1588	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
*08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2564	2	40	9	Y	36	9	8			76
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2245	2	18	9	Y	16					92
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2355	2	23	9	Y	21	6	8			107
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2398	2	51	9	Y	46	6	8			147
07	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	2083	2	21	9	Y	19					166
08	2387	N	2143	-0-	-244	-0-	2103	2	40	9	Y	36					202

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					23
04	960	N	715	-0-	-245	-0-	714	2	1	9	Y	1	1	1			23
05	806	N	480	-0-	-326	-0-	480	2			Y	-0-					23
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					23
07	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					23
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					23

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

03	2294	X	898	-0-	-1396	-0-	477	1	367	2	N	49	8	1	8	8	85
							54	9									
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1861	2	78	9	N	71	16	1	8	8	132
05	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1831	2	54	9	N	49	6	1	13	8	162
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	96	1	4266	2	N	43	2	1	1	8	202
							47	9									
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	219	1	3684	2	N	9	177	1	1	8	33
							10	9									
*08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4944	2	20	9	N	18	1	8			50

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	3	1	2145	2	Y	22	3	1	3	8	98
							24	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2019	2	19	9	Y	17	11	1	6	8	98
05	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1975	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	98
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1859	2	32	9	Y	29	6	1	3	8	118
07	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	1999	2	30	9	Y	27	78	1	2	8	65
08	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	1896	2	2	9	Y	2	2	8			65

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

03	5487	X	2989	-0-	-2498	-0-	79	1	2860	2	Y	45						130
							50	9										
04	5310	X	1452	-0-	-3858	-0-	31	1	1406	2	Y	14	52	1				92
							15	9										
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	99	1	6147	2	Y	11	1	8				102
							12	9										
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	39	1	2444	2	Y	21	1	1				122
							23	9										
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	112	1	5958	2	Y	102	172	1				52
							112	9										
*08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	96	1	4811	2	Y	41						93
							45	9										

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

03	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	775	1	1195	2	Y	40	24	8				60
							44	9										
04	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	750	1	1307	2	Y	19						79
							21	9										
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	775	1	1456	2	Y	19	10	8				88
							21	9										
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	750	1	1399	2	Y	55	83	1	11	8		49
							61	9										
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	775	1	1376	2	Y	10	2	1				57
							11	9										
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	775	1	1808	2	Y	22	1	1				78
							24	9										

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

03	8680	X	5871	-0-	-2809	-0-	5816	2	55	9	Y	50	2	1	2	8		95
04	6870	X	6349	-0-	-521	-0-	6304	2	45	9	Y	41	6	1	3	8		127
05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8919	2	47	9	Y	43	2	1	4	8		164
06	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9700	2	62	9	Y	56	3	1	2	8		215
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7909	2	28	9	Y	25	179	1	1	8		60
*08	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11156	2	75	9	Y	68	1	8				127

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	579 208	1 9	900	2	Y	189	173	1			337
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	570 186	1 9	1205	2	Y	169	172	1	9	8	325
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	575 141	1 9	1172	2	Y	128	174	1			279
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	570 182	1 9	1204	2	Y	165					444
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	589 142	1 9	1356	2	Y	129	340	1			233
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	551 167	1 9	1299	2	Y	152	173	1	9	8	203

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4328	-0-	-229	-0-	706 54	1 9	3568	2	N	49	14	8			142
04	4410	X	4191	-0-	-219	-0-	696 40	1 9	3455	2	N	36					178
05	4557	X	4284	-0-	-273	-0-	725 42	1 9	3517	2	N	38	7	8			209
06	4290	X	3830	-0-	-460	-0-	654 35	1 9	3141	2	N	32	180	1	7	8	54
07	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	687 26	1 9	3545	2	N	24					78
08	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	707 31	1 9	3348	2	N	28					106

MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	7672	-0-	-1876	-0-	310 90	1 9	7272	2	N	82	182	1	9	8	47
04	9240	X	7622	-0-	-1618	-0-	300 29	1 9	7293	2	N	26					73
05	8990	X	8059	-0-	-931	-0-	310 41	1 9	7708	2	N	37	4	8			106
06	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	300 96	1 9	16261	2	N	87	167	1	3	8	23
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	310 81	1 9	10482	2	N	74					97
*08	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	155 46	1 9	10410	2	N	42					139

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	5956	-0-	-585	-0-	5946	2	10	9	N	9					246
04	6330	X	5171	-0-	-1159	-0-	5148	2	23	9	N	21	178	1			89
05	6386	X	5945	-0-	-441	-0-	5934	2	11	9	N	10					99
06	6180	X	5707	-0-	-473	-0-	5682	2	25	9	N	23					122
07	6386	X	5838	-0-	-548	-0-	5838	2			N	-0-					122
*08	5952	X	5729	-0-	-223	-0-	5726	2	3	9	N	3					125

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10012	2	37	9	N	34					195
04	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					195
05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10452	2	8	9	N	7					202
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9617	2	175	9	N	159					361
07	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	9945	2	246	9	N	224	385	1			200
*08	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10052	2	196	9	N	178	183	1			195

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2738	-0-	-424	-0-	775	1	1960	2	N	3					272
							3	9									
04	2820	X	1505	-0-	-1315	-0-	613	1	892	2	N	-0-					272
05	2821	X	2300	-0-	-521	-0-	775	1	1525	2	N	-0-					272
06	2730	X	2597	-0-	-133	-0-	750	1	1847	2	N	-0-					272
07	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	729	1	1975	2	N	5					277
							6	9									
*08	2728	X	775	-0-	-1953	-0-	775	1			N	-0-					277

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

03	2759	X	1811	-0-	-948	-0-	403	1	1320	2	N	80					287
							88	9									
04	2670	X	1419	-0-	-1251	-0-	390	1	970	2	N	54	194	1			147
							59	9									
05	2759	X	2647	-0-	-112	-0-	403	1	2202	2	N	38					185
							42	9									
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	350	1	2230	2	N	104	179	1			110
							114	9									
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	403	1	2248	2	N	60					170
							66	9									
*08	2635	X	435	-0-	-2200	-0-	403	1	32	9	N	29					199

KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4752	2	155	9	N	141					474
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4538	2	124	9	N	113	190	1			397
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4703	2	105	9	N	95	197	1			295
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4591	2	102	9	N	93	183	1			205
*07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4713	2	95	9	N	86					291
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					291

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

03	6789	X	6693	-0-	-96	-0-	6615	2	78	9	Y	71					156
04	6570	X	6053	-0-	-517	-0-	5968	2	85	9	Y	77	13	8			220
05	6789	X	6390	-0-	-399	-0-	6353	2	37	9	Y	34					254
06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	5955	2	136	9	Y	124	180	1			198
07	6169	X	6124	-0-	-45	-0-	6070	2	54	9	Y	49					247
*08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6467	2	106	9	Y	96	179	1	14	8	150

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	775	1	1392	2	N	59	181	1			282
							65	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	750	1	1285	2	N	87					369
							96	9									
05	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	775	1	1194	2	N	51					420
							56	9									
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	750	1	1440	2	N	63	195	1			288
							69	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	775	1	1425	2	N	61	88	1			261
							67	9									
08	2015	N	852	-0-	-1163	-0-	775	1	77	9	N	70					331

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 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
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	75	1			101
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2					103
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					103
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					103
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					103
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					103

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42749	X	37027	-0-	-5722	-0-	1462	1	34883	2	N	620	725	1			112
							682	9									
04	39240	X	34146	-0-	-5094	-0-	1196	1	32409	2	N	492	545	1			59
							541	9									
05	37851	X	29011	-0-	-8840	-0-	938	1	27414	2	N	599	533	1			125
							659	9									
06	36630	X	35899	-0-	-731	-0-	1462	1	33828	2	N	554	550	1			129
							609	9									
07	37014	X	34886	-0-	-2128	-0-	1510	1	32769	2	N	552	523	1			158
							607	9									
08	37014	X	31405	-0-	-5609	-0-	1510	1	29365	2	N	482	538	1			102
							530	9									

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38364	X	38364	-0-	-0-	-0-	2506	1	35311	2	N	497	408	1	51	8	249
							547	9									
04	29670	X	28543	-0-	-1127	-0-	28173	2	370	9	N	336	391	1	20	8	174
05	32401	X	32401	-0-	-0-	-0-	5	1	31784	2	N	556	404	1	143	8	183
							612	9									
06	37140	X	30619	-0-	-6521	-0-	30116	2	503	9	N	457	453	1	63	8	124
07	38378	X	27950	-0-	-10428	-0-	27552	2	398	9	N	362	230	1	53	8	203
08	38378	X	-0-	-0-	-38378	-0-					N	56	167	1	44	8	48

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011	N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	4095	-0-	-2105	-0-	2154	1	1656	2	N	259	27	1	27	8	274
							285	9									
04	6000	X	5569	-0-	-431	-0-	5258	2	311	9	N	283	189	1	6	8	362
05	6200	X	836	-0-	-5364	-0-	678	2	158	9	N	144	362	1	14	8	130
06	5430	X	2101	-0-	-3329	-0-	1872	2	229	9	N	208	216	1	27	8	95
07	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7431	2	228	9	N	207	42	1	40	8	220
*08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	7729	2	331	9	N	301	334	1	61	8	126

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632

03	45167	X	42230	-0-	-2937	-0-	41121	2	1109	9	N	1008	880	1			223
04	41168	X	41168	-0-	-0-	-0-	40192	2	976	9	N	887	870	1			240
05	41106	X	41098	-0-	-8	-0-	40165	2	933	9	N	848	921	1			167
06	40860	X	39665	-0-	-1195	-0-	38812	2	853	9	N	775	716	1			226
07	42532	X	39132	-0-	-3400	-0-	38242	2	890	9	N	809	885	1			150
08	42532	X	37941	-0-	-4591	-0-	37063	2	878	9	N	798	714	1			234

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966

03	143375	X	122300	-0-	-21075	-0-	120311	2	1989	9	N	1808	1775	1			190
04	131610	X	116033	-0-	-15577	-0-	114234	2	1799	9	N	1635	1618	1			207
05	127906	X	114396	-0-	-13510	-0-	112743	2	1653	9	N	1503	1528	1			182
06	123780	X	107678	-0-	-16102	-0-	106234	2	1444	9	N	1313	1397	1			98
07	123101	X	108858	-0-	-14243	-0-	107386	2	1472	9	N	1338	1255	1			181
08	122295	X	106822	-0-	-15473	-0-	105430	2	1392	9	N	1265	1078	1			368

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

03	2200	N	1888	-0-	-312	4058	1888	3			Y	-0-					57
04	3000	N	1903	-0-	-1097	2961	1699	3	204	9	Y	185					242
05	3100	N	1817	-0-	-1283	1678	1750	3	67	9	Y	61					303
*06	3000	N	1632	-0-	-1368	310	1608	3	24	9	Y	22	175	1			150
*07	2080	N	1770	-0-	-310	-0-	1740	3	30	9	Y	27					177
*08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					177

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					35

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	374	3	54	9	N	49					49
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	315	3	12	9	N	11					60
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	N	4					64
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					64
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	250	3	10	9	N	9					73

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					70
06	3000	N	3402	-0-	402	402	3328	3	74	9	N	67					137
*07	3100	N	3606	-0-	506	908	3606	3			N	-0-					137
*08	3100	N	3222	-0-	122	1030	3197	3	25	9	N	23					160

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	547	3	14	9	N	13					173
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	517	3	24	9	N	22					195
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	661	3	17	9	N	15					210
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-	186	1			24
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	454	3	29	9	N	26					50
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	652	3	41	9	N	37					87

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	3	13	9	N	12					150
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1277	3	32	9	N	29					179
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	3	3	9	N	3					182
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					182
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			N	-0-					182
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					182

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4941	3	72	9	N	65					145
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4289	3	58	9	N	53					198
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4554	3	43	9	N	39	160	1			77
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4212	3	58	9	N	53					130
07	5022	X	3511	-0-	-1511	-0-	3464	3	47	9	N	43					173
08	5022	X	4888	-0-	-134	-0-	4833	3	55	9	N	50					223

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3158	3	58	9	N	53					190
04	3390	X	3126	-0-	-264	-0-	3078	3	48	9	N	44					234
05	3503	X	3329	-0-	-174	-0-	3260	3	69	9	N	63					297
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3260	3	30	9	N	27	174	1			150
07	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	3170	3	6	9	N	5					155
08	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	3003	3	13	9	N	12					167

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	4144	-0-	-444	-0-	4056	3	88	9	Y	80					175
04	4440	X	3934	-0-	-506	-0-	3859	3	75	9	Y	68					243
05	4557	X	4244	-0-	-313	-0-	4175	3	69	9	Y	63	189	1			117
06	DLQ G-10		4143	-0-	4143	4143	4076	3	67	9	Y	61					178
07	DLQ G-10		4059	-0-	4059	8202	4004	3	55	9	Y	50					228
08	DLQ G-10		3912	-0-	3912	12114	3867	3	45	9	Y	41	192	1			77

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4944	3	83	9	N	75					217
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4437	3	66	9	N	60	189	1			88
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4482	3	56	9	N	51					139
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4224	3	53	9	N	48					187
07	5022	X	4476	-0-	-546	-0-	4423	3	53	9	N	48					235
08	5022	X	4348	-0-	-674	-0-	4302	3	46	9	N	42	187	1			90

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3544	-0-	-517	-0-	3479	3	65	9	N	59					233
04	3930	X	3359	-0-	-571	-0-	3309	3	50	9	N	45					278
05	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	3581	3	62	9	N	56	189	1			145
06	3600	X	3565	-0-	-35	-0-	3496	3	69	9	N	63					208
07	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	3435	3	35	9	N	32					240
08	3658	X	3331	-0-	-327	-0-	3317	3	14	9	N	13					253

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3775	3	12	9	N	11	187	1			127
04	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	3037	3	113	9	N	103					230
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3526	3	50	9	N	45	183	1			92
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3504	3	61	9	N	55					147
07	3782	X	3298	-0-	-484	-0-	3267	3	31	9	N	28					175
08	3782	X	3546	-0-	-236	-0-	3481	3	65	9	N	59					234

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	3	3	9	N	3					185
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1928	3	4	9	N	4					189
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2117	3	28	9	N	25					214
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1933	3	10	9	N	9					223
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	3	13	9	N	12					235
08	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1927	3	12	9	N	11					246

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	2471	3	127	9	N	115	190	1			167
04	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	2408	3	29	9	N	26					193
05	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2551	3	12	9	N	11					204
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2551	3	53	9	N	48					252
*07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2481	3	69	9	N	63					315
08	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2350	3	70	9	N	64	187	1			192

GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	4923	-0-	-750	-0-	4870	3	53	9	N	48					158
04	5490	X	4438	-0-	-1052	-0-	4376	3	62	9	N	56					214
05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7437	3	230	9	N	209					423
06	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12345	3	510	9	N	464	565	1			322
*07	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13250	3	224	9	N	204	374	1			152
*08	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12515	3	265	9	N	241	187	1			206

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	4938	3	210	9	N	191	181	1			282
04	4890	X	4641	-0-	-249	-0-	4596	3	45	9	N	41					323
05	5425	X	3775	-0-	-1650	-0-	3712	3	63	9	N	57					380
06	5250	X	3912	-0-	-1338	-0-	3880	3	32	9	N	29	187	1			222
07	5425	X	3865	-0-	-1560	-0-	3802	3	63	9	N	57					279
08	5146	X	3736	-0-	-1410	-0-	3653	3	83	9	N	75					354

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	6442	-0-	-440	-0-	6345	3	97	9	N	88					220
04	6660	X	6237	-0-	-423	-0-	6154	3	83	9	N	75	188	1			107
05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6399	3	69	9	N	63					170
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5857	3	86	9	N	78					248
07	6448	X	6061	-0-	-387	-0-	5856	3	205	9	N	186	192	1			242
08	6479	X	5583	-0-	-896	-0-	5548	3	35	9	N	32					274

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1184	3	28	9	N	25					307
04	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	1815	3	17	9	N	15					322
05	2480	N	1734	-0-	-746	-0-	1731	3	3	9	N	3					325
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1178	3	221	9	N	201	188	1			338
07	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1592	3	29	9	N	26	144	1			220
08	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1586	3	8	9	N	7					227

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 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
03	992	N	896	-0-	-96	-0-	66	1	830	3	N	-0-					82
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	76	1	899	3	N	-0-					82
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	987	3	N	-0-					82
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	83	1	1002	3	N	-0-					82
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	83	1	973	3	N	-0-					82
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	850	3	N	125					207
							138	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 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
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	130	1	1628	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	101	1	1192	3	N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	102	1	1287	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	96	1	1152	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	94	1	1108	3	N	-0-					-0-
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	120	1	1364	3	N	40					40
							44	9									

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

03	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	145	1	1825	3	N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	153	1	1810	3	N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	161	1	2046	3	N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	151	1	1824	3	N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	164	1	1923	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	146	1	1654	3	N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					96
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					96
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					96
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					96
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					96
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					96

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

03	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					89
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					89
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					89
06	720	N	366	-0-	-354	-0-	366	3			N	-0-					89
07	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			N	-0-					89
08	527	N	242	-0-	-285	-0-	242	3			N	-0-					89

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					107
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					107
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1059	3	4	9	N	4					124
04	990	N	695	-0-	-295	-0-	695	3			N	-0-					124
05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1149	3	47	9	N	43					167
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					167
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					167
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					167

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					225
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	-0-					225
05	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	3			N	-0-					225
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					225
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					225
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					225

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2368	3	17	9	N	15					78
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2283	3	26	9	N	24					102
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2478	3	31	9	N	28					130
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					130
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2487	3	121	9	N	110					240
08	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	2469	3			N	-0-					130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					91
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					91
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					91
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-	91	5			-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 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
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	30	1	3825	2	N	40					162
							44	9									
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	30	1	3712	2	N	33					195
							36	9									
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	31	1	3807	2	N	31					226
							34	9									
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	29	1	3661	2	N	36					262
							40	9									
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	31	1	4037	2	N	12	188	1			86
							13	9									
*08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	31	1	4400	2	N	35					121
							39	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

03	961	N	939	-0-	-22	-0-	29	1	891	2	N	17	187	1			67
							19	9									
04	900	N	740	-0-	-160	-0-	30	1	710	2	N	-0-					67
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	857	2	N	5					72
							6	9									
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	30	1	858	2	N	8					80
							9	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	917	2	N	2					82
							2	9									
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	31	1	839	2	N	7					89
							8	9									

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

03	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	31	1	2033	2	N	34					109
							37	9									
04	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	30	1	1839	2	N	8					117
							9	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	31	1	1960	2	N	-0-					117
06	2040	N	1916	-0-	-124	-0-	30	1	1866	2	N	18					135
							20	9									
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	31	1	1953	2	N	12					147
							13	9									
*08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	31	1	2145	2	N	8					155
							9	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

03	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	31	1	1410	2	N	25					247
							28	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	30	1	1493	2	N	18	189	1			76
							20	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	31	1	1503	2	N	12					88
							13	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	30	1	1462	2	N	19					107
							21	9									
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	31	1	1481	2	N	15					122
							17	9									
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	31	1	1482	2	N	17					139
							19	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 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
03	2418	N	2124	-0-	-294	-0-	31	1	2059	2	N	31					150
							34	9									
04	2490	N	1872	-0-	-618	-0-	30	1	1818	2	N	22					172
							24	9									
05	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	31	1	1995	2	N	15					187
							17	9									
06	2070	N	1926	-0-	-144	-0-	30	1	1872	2	N	22					209
							24	9									
07	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	31	1	1810	2	N	13					222
							14	9									
08	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	31	1	1826	2	N	10					232
							11	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 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
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	N	10					179
							11	9									
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	30	1	850	2	N	11					190
							12	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	9					199
							10	9									
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	30	1	848	2	N	10					209
							11	9									
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	31	1	862	2	N	5					214
							6	9									
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	N	9					223
							10	9									

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 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
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	30	1	2085	2	N	25					162
							28	9									
04	2010	N	1471	-0-	-539	-0-	30	1	1421	2	N	18					180
							20	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	25					205
							28	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	30	1	2035	2	N	27					232
							30	9									
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	31	1	2109	2	N	21	191	1			62
							23	9									
*08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	30	1	2244	2	N	40					102
							44	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 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
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	30	1	576	2	N	12					225
							13	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	18					243
							20	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	N	193	191	1			245
							212	9									
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	29	1	539	2	N	4					249
							4	9									
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	31	1	508	2	N	6					255
							7	9									
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	31	1	533	2	N	-0-					255

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2728	N	2678	-0-	-50	-0-	31	1	2612	2	N	32					149
							35	9									
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	30	1	2525	2	N	28					177
							31	9									
05	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	31	1	2617	2	N	30					207
							33	9									
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	30	1	2549	2	N	19	193	1			33
							21	9									
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	31	1	2643	2	N	21					54
							23	9									
*08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	31	1	2630	2	N	15					69
							17	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

03	465	N	377	-0-	-88	-0-	28	1	338	2	N	10					130
							11	9									
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	29	1	376	2	N	9					139
							10	9									
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	16	1	401	2	N	8					147
							9	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	N	8					155
							9	9									
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	30	1	386	2	N	4					159
							4	9									
08	434	N	326	-0-	-108	-0-	31	1	295	2	N	-0-					159

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-					76
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	30	1	296	2	N	-0-					76
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	N	-0-					76
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	N	-0-					76
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-					76
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-					76

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

03	806	N	722	-0-	-84	-0-	30	1	677	2	N	14					210
							15	9									
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	30	1	648	2	N	1					211
							1	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	N	9					220
							10	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	N	11					231
							12	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	N	6	194	1			43
							7	9									
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	31	1	785	2	N	-0-					43

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 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
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	2					225
							2	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-					225
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-					225
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	1					226
							1	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	N	-0-					226
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	31	1	436	2	N	-0-					226

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 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
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	30	1	2475	2	N	44	186	1			78
							48	9									
04	2640	N	2560	-0-	-80	-0-	30	1	2506	2	N	22					100
							24	9									
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	31	1	2452	2	N	42					142
							46	9									
06	2460	N	2452	-0-	-8	-0-	30	1	2388	2	N	31					173
							34	9									
07	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	31	1	2417	2	N	27					200
							30	9									
08	2542	N	2497	-0-	-45	-0-	31	1	2437	2	N	26	193	1			33
							29	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 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
03	2914	X	2892	-0-	-22	-0-	31	1	2830	2	N	28					188
							31	9									
04	2820	X	2748	-0-	-72	-0-	30	1	2677	2	N	37					225
							41	9									
05	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	31	1	2741	2	N	56	171	1			110
							62	9									
06	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	30	1	2666	2	N	37					147
							41	9									
07	2852	N	2815	-0-	-37	-0-	31	1	2748	2	N	33					180
							36	9									
*08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	31	1	2772	2	N	32					212
							35	9									

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 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
03	806	N	759	-0-	-47	-0-	31	1	720	2	N	7					149
							8	9									
04	780	N	586	-0-	-194	-0-	24	1	556	2	N	5					154
							6	9									
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	31	1	727	2	N	3					157
							3	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	7					164
							8	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	N	1					165
							1	9									
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	N	2					167
							2	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 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
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	31	1	2147	2	N	40					285
							44	9									
04	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	30	1	2085	2	N	47					332
							52	9									
05	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	31	1	2153	2	N	54					386
							59	9									
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	30	1	2127	2	N	4	186	1			204
							4	9									
07	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	31	1	2122	2	N	13					217
							14	9									
*08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	31	1	2296	2	N	10	180	1			47
							11	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 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
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	16					200
							18	9									
04	900	N	693	-0-	-207	-0-	27	1	660	2	N	5					205
							6	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	6					211
							7	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	12					223
							13	9									
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	7					230
							8	9									
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	31	1	839	2	N	7					237
							8	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 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
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	31	1	2809	2	N	10					87
							11	9									
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	30	1	2671	2	N	20					107
							22	9									
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	31	1	2759	2	N	22					129
							24	9									
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	30	1	2649	2	N	22					151
							24	9									
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	31	1	2639	2	N	21					172
							23	9									
*08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	31	1	2703	2	N	6					178
							7	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 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
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

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
03	682	N	535	-0-		-147	-0-	29	1	503	2	N	3					102
								3	9									
04	630	N	558	-0-		-72	-0-	30	1	522	2	N	5					107
								6	9									
05	636	N	636	-0-		-0-	-0-	31	1	599	2	N	5					112
								6	9									
06	633	N	633	-0-		-0-	-0-	30	1	594	2	N	8					120
								9	9									
07	732	N	732	-0-		-0-	-0-	31	1	693	2	N	7					127
								8	9									
*08	755	N	755	-0-		-0-	-0-	31	1	715	2	N	8					135
								9	9									

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

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
03	5115	X	4179	-0-		-936	-0-	25	1	4097	2	N	52					307
								57	9									
04	4710	X	4210	-0-		-500	-0-	27	1	4073	2	N	100	174	1			233
								110	9									
05	4712	X	3626	-0-		-1086	-0-	27	1	3545	2	N	49					282
								54	9									
06	4560	X	4164	-0-		-396	-0-	30	1	4059	2	N	68	179	1			171
								75	9									
07	4681	X	3932	-0-		-749	-0-	29	1	3842	2	N	55					226
								61	9									
08	4340	X	4064	-0-		-276	-0-	31	1	3956	2	N	70					296
								77	9									

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

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
03	3937	X	3452	-0-		-485	-0-	30	1	3422	2	N	-0-					176
04	3750	X	3189	-0-		-561	-0-	30	1	3123	2	N	33					209
								36	9									
05	3875	X	3270	-0-		-605	-0-	31	1	3185	2	N	49					258
								54	9									
06	3690	X	3292	-0-		-398	-0-	30	1	3218	2	N	40					298
								44	9									
07	3813	X	3345	-0-		-468	-0-	31	1	3297	2	N	15					313
								17	9									
08	3441	X	3197	-0-		-244	-0-	31	1	3136	2	N	27	176	1			164
								30	9									

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

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
03	1798	N	1756	-0-		-42	-0-	30	1	1707	2	N	17					100
								19	9									
04	1650	N	1648	-0-		-2	-0-	27	1	1599	2	N	20					120
								22	9									
05	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	28	1	1627	2	N	17					137
								19	9									
06	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	29	1	1696	2	N	14					151
								15	9									
07	3100	N	3864	-0-		764	764	27	1	3827	2	N	9					160
								10	9									
*08	3100	N	8407	-0-		5307	6071	30	1	8368	2	N	8					168
								9	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 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
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	31	1	594	2	N	12					197
							13	9									
04	720	N	602	-0-	-118	-0-	30	1	564	2	N	7					204
							8	9									
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	31	1	613	2	N	8					212
							9	9									
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	30	1	561	2	N	8					220
							9	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	4					224
							4	9									
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	2	N	-0-					224

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	31	1	6215	2	N	60					238
							66	9									
04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	29	1	5579	2	N	54	195	1			97
							59	9									
05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	30	1	6208	2	N	72					169
							79	9									
06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	30	1	6460	2	N	73					242
							80	9									
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	31	1	6671	2	N	62	185	1			119
							68	9									
*08	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	31	1	6465	2	N	55					174
							61	9									

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	30	1	3590	2	N	60					210
							66	9									
04	3750	X	3290	-0-	-460	-0-	28	1	3209	2	N	48	193	1			65
							53	9									
05	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	29	1	3491	2	N	44					109
							48	9									
06	3720	X	3483	-0-	-237	-0-	29	1	3370	2	N	76					185
							84	9									
07	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	21	1	3650	2	N	68					253
							75	9									
*08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	31	1	3594	2	N	60	186	1			127
							66	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	1865	-0-	-1762	-0-	22	1	1837	2	N	5					117
							6	9									
04	3510	X	2727	-0-	-783	-0-	28	1	2664	2	N	32					149
							35	9									
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	30	1	3784	2	N	42					191
							46	9									
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	27	1	3362	2	N	50					241
							55	9									
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	31	1	3790	2	N	30					271
							33	9									
08	3875	X	3638	-0-	-237	-0-	31	1	3568	2	N	35					306
							39	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

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
03	1488	N	1314	-0-		-174	-0-	31 43	1 9	1240	2	N	39					214
04	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	30 47	1 9	1337	2	N	43					257
05	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	31 28	1 9	1576	2	N	25	192	1			90
06	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	29 29	1 9	1451	2	N	26					116
07	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	31 31	1 9	1415	2	N	28					144
08	1643	N	1522	-0-		-121	-0-	31 33	1 9	1458	2	N	30					174

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

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
03	10757	X	9845	-0-		-912	-0-	31 161	1 9	9653	2	N	146	178	1			190
04	10320	X	9207	-0-		-1113	-0-	30 102	1 9	9075	2	N	93					283
05	9951	X	9455	-0-		-496	-0-	31 120	1 9	9304	2	N	109	174	1			218
06	9570	X	9320	-0-		-250	-0-	29 98	1 9	9193	2	N	89	181	1			126
07	9889	X	9503	-0-		-386	-0-	31 113	1 9	9359	2	N	103					229
*08	9968	X	9968	-0-		-0-	-0-	31 88	1 9	9849	2	N	80					309

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

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
03	11718	X	10289	-0-		-1429	-0-	30 134	1 9	10125	2	N	122	195	1			197
04	11160	X	10666	-0-		-494	-0-	30 120	1 9	10516	2	N	109					306
05	11377	X	10314	-0-		-1063	-0-	30 116	1 9	10168	2	N	105	197	1			214
06	10980	X	9566	-0-		-1414	-0-	30 68	1 9	9468	2	N	62					276
07	11346	X	8786	-0-		-2560	-0-	31 66	1 9	8689	2	N	60	195	1			141
*08	11244	X	11244	-0-		-0-	-0-	31 98	1 9	11115	2	N	89					230

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B DENY	-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

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-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

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B DENY	-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

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY	-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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 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
03	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1318	2	74	9	N	67					91
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1550	2	20	9	N	18					109
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					109
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1849	2	15	9	N	14					123
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	2	20	9	N	18					141
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2092	2	18	9	N	16	109	1			48

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	68	1			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	578	2	4	9	N	4					73
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	557	2	14	9	N	13					86
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	567	2	14	9	N	13					99
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	10	9	N	9					108
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	574	2	9	9	N	8					116
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	597	2	7	9	N	6					122

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
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

TC OIL AND GAS, LLC 840303
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					117
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	N	6					123
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	841	3	10	9	N	9					132
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	768	3	8	9	N	7					139
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	3	9	9	N	8					147
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	801	3	6	9	N	5					152

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ETHEREDGE A WELL #: RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

03	651	N	624	-0-	-27	-0-	615	3	9	9	N	8					40
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	3	2	9	N	2					42
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	621	3	6	9	N	5					47
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	610	3	11	9	N	10					57
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	3	8	9	N	7					64
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	3	3	9	N	3					67

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	417	3	19	9	N	17					17
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	N	1	17	1			1
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	386	3	17	9	N	15					16
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	367	3	19	9	N	17					33
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	386	3	17	9	N	15					48
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	389	3	8	9	N	7					55

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 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
03	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1362	3	11	9	N	10					147
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1319	3	10	9	N	9					156
05	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1346	3	11	9	N	10					166
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1263	3	10	9	N	9					175
07	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1293	3	7	9	N	6					181
08	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1332	3	8	9	N	7					188

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	854	3	10	9	N	9					245
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15	9	N	14	196	1			63
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	857	3	11	9	N	10					73
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	845	3	10	9	N	9					82
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	N	10					92
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	893	3	13	9	N	12					104

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					7
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					7
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					7
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					7
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					7
*08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					7

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2021

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					100
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					100
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					100
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					100
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					100
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					100

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

03	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	465	1	1372	3	N	17					194
							19	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	450	1	1359	3	N	12					206
							13	9									
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	465	1	1398	3	N	13					219
							14	9									
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	450	1	1372	3	N	15					234
							17	9									
07	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	465	1	1411	3	N	10	194	1			50
							11	9									
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	465	1	1422	3	N	10					60
							11	9									

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					7
04	450	N	42	-0-	-408	-0-	42	3			N	-0-					7
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					7
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					166
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	526	3	10	9	N	9					175
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	565	3	14	9	N	13					188
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	522	3	9	9	N	8					196
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	503	3	9	9	N	8					204
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					204

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1245	3	10	9	N	9					87
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1215	3	8	9	N	7					94
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1229	3	11	9	N	10					104
06	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1188	3	6	9	N	5					109
07	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1204	3	6	9	N	5					114
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1215	3	11	9	N	10					124

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

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

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 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
03	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 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
03	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1567	3	17	9	N	15					188
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1543	3	19	9	N	17					205
05	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1626	3	15	9	N	14	194	1			25
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	3	9	9	N	8					33
07	1612	N	736	-0-	-876	-0-	726	3	10	9	N	9					42
08	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1458	3	6	9	N	5					47

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					90
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					90
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

03	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1609	3	14	9	N	13					66
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1603	3	14	9	N	13					79
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					79
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1578	3	8	9	N	7					86
07	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1604	3	18	9	N	16					102
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1560	3	11	9	N	10					112

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					14
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					14
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					14
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					14
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					14
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					14

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					116
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					116
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					116
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2	9	N	2					118
07	868	N	728	-0-	-140	-0-	726	3	2	9	N	2					120
08	992	N	888	-0-	-104	-0-	885	3	3	9	N	3					123

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 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
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					30
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	3			N	-0-					30
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					30
06	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	3			N	-0-					30
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					30
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					30

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 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
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1370	3	19	9	N	17					205
04	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1258	3	14	9	N	13					218
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1293	3	15	9	N	14					232
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1257	3	7	9	N	6					238
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1328	3	12	9	N	11	192	1			57
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1314	3	9	9	N	8					65

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	474	1	2059	3	N	-0-					57
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	459	1	1895	3	N	-0-					57
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	474	1	1935	3	N	-0-					57
06	2460	N	2423	-0-	-37	-0-	459	1	1964	3	N	-0-					57
07	2418	N	1235	-0-	-1183	-0-	474	1	726	3	N	32	13	1			76
							35	9									
*08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	474	1	2134	3	N	1					77
							1	9									

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					31
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					31
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					31
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					31
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					31
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					31

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 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
03	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1457	3	19	9	N	17					92
04	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	1382	3	11	9	N	10					102
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1437	3	9	9	N	8					110
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1344	3	11	9	N	10					120
07	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1368	3	9	9	N	8					128
08	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1419	3	4	9	N	4					132

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 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
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					13
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					13
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					13
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					13
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					13
*08	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					13

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 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
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

LINDLEY, J. B. WELL #: RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1552	3	6	9	N	5					78
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1478	3	20	9	N	18					96
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1506	3	18	9	N	16					112
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1461	3	14	9	N	13					125
07	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1485	3	15	9	N	14					139
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1504	3	15	9	N	14					153

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

03	4464	X	3824	-0-	-640	-0-	3736	3	88	9	N	80	175	1			220
04	4260	X	4236	-0-	-24	-0-	4151	3	85	9	N	77					297
05	4371	X	4129	-0-	-242	-0-	4050	3	79	9	N	72					369
06	4230	X	3846	-0-	-384	-0-	3765	3	81	9	N	74	173	1			270
07	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	3780	3	78	9	N	71	176	1			165
08	4371	X	4090	-0-	-281	-0-	4006	3	84	9	N	76					241

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	5024	-0-	-432	-0-	4950	3	74	9	N	67					181
04	5280	X	4863	-0-	-417	-0-	4798	3	65	9	N	59					240
05	5301	X	5177	-0-	-124	-0-	5098	3	79	9	N	72	189	1			123
06	5130	X	4990	-0-	-140	-0-	4924	3	66	9	N	60					183
07	5301	X	5212	-0-	-89	-0-	5159	3	53	9	N	48					231
*08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5192	3	105	9	N	95	176	1			150

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	3867	3	99	9	N	90					274
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3893	3	117	9	N	106	183	1			197
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	3928	3	235	9	N	214					411
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3783	3	173	9	N	157					568
07	4154	X	3999	-0-	-155	-0-	3894	3	105	9	N	95	376	1			287
08	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	3886	3	83	9	N	75	187	1			175

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 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
03	4216	X	3513	-0-	-703	-0-	3500	3	13	9	N	12					318
04	4170	X	3843	-0-	-327	-0-	3834	3	9	9	N	8					326
05	4309	X	578	-0-	-3731	-0-	534	3	44	9	N	40	189	1			177
06	4170	X	3835	-0-	-335	-0-	3758	3	77	9	N	70					247
07	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	3789	3	59	9	N	54					301
*08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3979	3	13	9	N	12					313

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					286
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-	175	1			111
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					111
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					111

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

03	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1504	3	6	9	N	5					274
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1532	3	12	9	N	11					285
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1562	3	151	9	N	137	177	1			245
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1502	3	30	9	N	27					272
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1514	3	72	9	N	65	177	1			160
08	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1501	3	36	9	N	33					193

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					128

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

03	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	2362	3	91	9	N	83	187	1			206
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2293	3	136	9	N	124	188	1			142
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2351	3	105	9	N	95					237
06	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	2143	3	87	9	N	79					316
07	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	2424	3	80	9	N	73	176	1			213
08	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2342	3	94	9	N	85					298

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

03	3100	X	2537	-0-	-563	-0-	2470	3	67	9	N	61					276
04	2970	X	1835	-0-	-1135	-0-	1794	3	41	9	N	37					313
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3245	3	80	9	N	73	180	1			206
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2956	3	69	9	N	63					269
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2896	3	56	9	N	51					320
08	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	2735	3	56	9	N	51	178	1			193

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

03	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	3151	3	83	9	N	75	198	1			181
04	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	3045	3	75	9	N	68					249
05	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3124	3	73	9	N	66					315
06	3120	X	3078	-0-	-42	-0-	3026	3	52	9	N	47	194	1			168
07	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3101	3	58	9	N	53					221
08	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	3094	3	57	9	N	52					273

ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	5975	3	172	9	N	156	198	1			482
04	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	5984	3	163	9	N	148	189	1			441
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6113	3	145	9	N	132	197	1			376
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5302	3	120	9	N	109	185	1			300
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6259	3	178	9	N	162					462
*08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6027	3	175	9	N	159	369	1			252

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2036	3	62	9	N	56					276
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2051	3	34	9	N	31					307
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2030	3	37	9	N	34	187	1			154
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2086	3	89	9	N	81					235
07	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2065	3	77	9	N	70					305
*08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2063	3	41	9	N	37	191	1			151

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1276	1	3097	3	N	122	174	1			226
							134	9									
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1235	1	2862	3	N	100					326
							110	9									
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1276	1	2828	3	N	89	178	1			237
							98	9									
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	1235	1	2461	3	N	74					311
							81	9									
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	1276	1	2882	3	N	55	172	1			194
							61	9									
*08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	1276	1	2839	3	N	53					247
							58	9									

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

03	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	310	1	6555	3	N	122					589
							134	9									
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	300	1	6599	3	N	119	202	1			506
							131	9									
05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	310	1	6739	3	N	103					609
							113	9									
06	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	300	1	7546	3	N	98	185	1			522
							108	9									
07	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	310	1	8564	3	N	53					575
							58	9									
*08	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	310	1	8143	3	N	96	380	1			291
							106	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	3381	1	3635	3	N	87					577
							96	9									
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	3271	1	1443	3	N	90	345	1			322
							99	9									
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	3381	1	2082	3	N	9					331
							10	9									
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	3271	1	2669	3	N	48					379
							53	9									
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	3381	1	2455	3	N	237	488	1	193	7	597
							261	9									
*08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	3381	1	2479	3	N	58					655
							64	9									

PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

03	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	2529	1	24333	3	N	291	420	1			583
							320	9									
04	26037	X	26037	-0-	-0-	-0-	2446	1	23302	3	N	263	369	1			477
							289	9									
05	26455	X	26455	-0-	-0-	-0-	2529	1	23606	3	N	291	57	1			711
							320	9									
06	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	2446	1	20456	3	N	306	391	1			626
							337	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	259	1			457
*08	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	2529	1	20227	3	N	342	577	1			222
							376	9									

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10645	3	26	9	N	24	86	1			463
04	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10410	3	343	9	N	312	184	1			591
05	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10632	3	122	9	N	111					702
06	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9877	3	101	9	N	92	368	1			426
07	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10623	3	110	9	N	100	181	1			345
*08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10368	3	114	9	N	104					449

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	6333	-0-	-735	-0-	6243	3	90	9	N	82	181	1			201
04	6600	X	6415	-0-	-185	-0-	6314	3	101	9	N	92					293
05	6789	X	6205	-0-	-584	-0-	6118	3	87	9	N	79	180	1			192
06	6330	X	5890	-0-	-440	-0-	5814	3	76	9	N	69					261
07	6634	X	6223	-0-	-411	-0-	6144	3	79	9	N	72					333
08	6634	X	6009	-0-	-625	-0-	5933	3	76	9	N	69	178	1			224

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 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
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					156
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					156
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					156
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					156
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					156
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	N	-0-	3	1			14
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	61	1	382	2	N	-0-					14
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	N	-0-					14
06	360	N	147	-0-	-213	-0-	61	1	86	2	N	-0-					14
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1	991	2	N	-0-					14
08	372	N	153	-0-	-219	-0-	63	1	90	2	N	-0-					14

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	578 151	1 9	2958	2	Y	137	179	1	39	8	125
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2890	2	122	9	Y	111	35	1			201
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3061	2	98	9	Y	89	177	1	21	8	92
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3738	2	145	9	Y	132	25	8			199
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3308	2	107	9	Y	97	174	1			122
*08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3731	2	111	9	Y	101					223

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15686	X	15359	-0-	-327	-0-	15346	3	13	9	N	12					152
04	15180	X	14677	-0-	-503	-0-	14677	3			N	-0-					152
05	15593	X	15144	-0-	-449	-0-	15075	3	69	9	N	63					215
06	14880	X	14506	-0-	-374	-0-	14506	3			N	-0-					215
07	15345	X	15006	-0-	-339	-0-	14987	3	19	9	N	17					232
08	15345	X	10318	-0-	-5027	-0-	10318	3			N	-0-	187	1			28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 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
03	DLQ G-10		9487	-0-	9487	35059	9487	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9123	-0-	9123	44182	9123	2			N	-0-					-0-
05	53471	X	9289	-0-	-44182	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
06	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
07	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
*08	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 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
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	69	1	1865	2	Y	-0-					3
04	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	73	1	1903	2	Y	-0-					3
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	84	1	2072	2	Y	-0-					3
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	2	Y	-0-					3
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	82	1	2127	2	Y	-0-					3
*08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	87	1	2191	2	Y	-0-					3

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 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
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 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
03	1891	N	674	-0-	-1217	-0-	60 6	1 9	608	2	N	5					144
04	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	52 22	1 9	975	2	N	20					164
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	62 45	1 9	1691	2	N	41	187	1			18
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	60 42	1 9	1803	2	N	38					56
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	46 34	1 9	1869	2	N	31					87
08	1798	N	937	-0-	-861	-0-	46	1	891	2	N	-0-					87

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 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
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					32
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					32
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					32
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					32
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					32
08	527	N	238	-0-	-289	-0-	238	2			N	-0-					32

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 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
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					27
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					27
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					27
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					27
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					27
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					27

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					58
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					58
05	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	1492	2			Y	-0-					58
06	DLQ G-10		385	-0-	385	1877	385	2			Y	-0-					58
07	DLQ G-10		1639	-0-	1639	3516	1639	2			Y	-0-					58
08	DLQ G-10		456	-0-	456	3972	456	2			Y	-0-					58

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

03	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					174
04	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					174
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					174
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					174
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					174
08	4402	X	3191	-0-	-1211	-0-	3191	2			N	-0-					174

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					589
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					589
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					589
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					589
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					589
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					589

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 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
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					14
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					14
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					14
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					14
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 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
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					145
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					145
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					145
06	2580	N	1788	-0-	-792	-0-	1788	2			N	-0-					145
07	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 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
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					102
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					102
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					102
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					102
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					80
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					80
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 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
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY		-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

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY		-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

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-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

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY		-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

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY		-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

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY		-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

CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					51
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					51
05	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					51
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					51
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					51
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					51

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 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
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3082	2	21	9	N	19					127
04	2622	N	2619	-0-	-3	-0-	2599	2	20	9	N	18					145
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2592	2	58	9	N	53					198
06	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2918	2	29	9	N	26	192	1			32
07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					32
*08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3006	2	33	9	N	30					62

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

03	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					128
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					128
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					128
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					128
07	3100	N	7735	-0-	4635	4635	7735	2			N	-0-					128
*08	3100	N	8460	-0-	5360	9995	8460	2			N	-0-					128

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					40
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					40
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					40
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					40
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					40
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55

REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					539
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-	187	1			352
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					352
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					352
*07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					352
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					352

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					183
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					183
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					183
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					183
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					183
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					183

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					63
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					63
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					63
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-					63
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					63
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					63

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

03	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-					129
04	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1531	2			N	-0-					129
05	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2			N	-0-					129
06	1590	N	1013	-0-	-577	-0-	1002	2	11	9	N	10					139
07	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	1389	2	4	9	N	4	98	1			45
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1540	2	9	9	N	8					53

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					139
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					139
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					139
06	2700	X	1986	-0-	-714	-0-	1985	2	1	9	N	1					140
07	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2547	2	15	9	N	14	101	1			53
*08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2977	2	2	9	N	2					55

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	2	4	9	N	4					134
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	2			N	-0-					134
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					134
06	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514	2			N	-0-					134
07	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			N	-0-					134
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					134

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			N	-0-					129
04	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1521	2			N	-0-					129
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1589	2	69	9	N	63					192
06	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	1444	2	20	9	N	18	177	1			33
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1630	2	13	9	N	12					45
08	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1519	2	25	9	N	23					68

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					97
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					97
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					97
06	2490	N	2014	-0-	-476	-0-	2014	2			N	-0-					97
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2664	2	4	9	N	4	82	1			19
*08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					19

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

03	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					92
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			N	-0-					92
05	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			N	-0-					92
06	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1307	2			N	-0-					92
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					92
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					92

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					95
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					95
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2421	2	1	9	N	1					96
06	2520	N	1438	-0-	-1082	-0-	1435	2	3	9	N	3					99
07	2480	N	2111	-0-	-369	-0-	2110	2	1	9	N	1	83	1			17
*08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2418	2	17	9	N	15					32

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 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
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					44
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					44
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					44
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					44
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					44
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					44

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1229	3	14	9	N	13					48
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1177	3	13	9	N	12					60
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13	9	N	12					72
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1159	3	13	9	N	12					84
07	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	3			N	-0-					84
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					84

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					62
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	N	1					63
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					63
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1701	2	4	9	N	4					67
08	1209	N	330	-0-	-879	-0-	330	2			N	-0-					67

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
PEYTON RANCH 183 WELL #: 2 RRCID -> 293136 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10080 - 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
06	0		1718	-0-	1718	1718	1666	2	52	9	N	47					47
*07	3088	X	1370	-0-	-1718	-0-	1350	2	20	9	N	18					65
08	3379	X	1857	-0-	-1522	-0-	1821	2	36	9	N	33					98

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 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
03	3138	R	3138	-0-	-0-	-0-	2250	2	888	9	N	807	722	1			578
04	2940	#	2281	-0-	-659	-0-	1846	2	435	9	N	395	561	1			412
05	3038	#	-0-	-0-	-3038	-0-					N	154	178	1			388
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	181	1			463
07	3038		1720	-0-	-1318	-0-	1406	2	314	9	N	285	360	1			388
08	3038	NO RPT		-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					388

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ATLAS OPERATING LLC 036587
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 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
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					192
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					192
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					192
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					192
07	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			N	-0-					192
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 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
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					266
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					266
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					266
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					266
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					266
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					871
04	630	#	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					871
05	651	#	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					871
06	630	#	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					871
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					871
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					871

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

03	372	#	337	-0-	-35	-0-	336	2	1	9	N	1					50
04	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					50
05	341	#	340	-0-	-1	-0-	334	2	6	9	N	5					55
06	330	#	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					55
07	341	#	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					55
08	341	#	284	-0-	-57	-0-	265	2	19	9	N	17					72

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
GYPSYGLENN OIL COMPANY, LLC 100197
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					206
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					206
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					206
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					206
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					206
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					206

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 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
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 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
03	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2636	2	13	9	N	12	186	1			8
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3396	2	10	9	N	9					17
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					17
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					17
07	3534	X	3375	-0-	-159	-0-	3375	2			N	-0-					17
08	3565	X	2334	-0-	-1231	-0-	2334	2			N	-0-					17

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*06	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*07	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 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
03	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	360	#	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	360	#	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	372	#	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	372	#	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

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

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

03	930	#	65	-0-	-865	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	900	#	468	-0-	-432	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
07	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*08	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

03	1302	#	1071	-0-	-231	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
04	1350	#	1041	-0-	-309	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
05	1395	#	934	-0-	-461	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06	1350	#	1268	-0-	-82	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
07	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
*08	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

03	961	#	793	-0-	-168	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
04	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
05	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
06	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
07	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
*08	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

03	2108	#	2027	-0-	-81	-0-	2017	2	10	9	N	9					33
04	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2347	2	21	9	N	19					52
05	2694	R	2694	-0-	-0-	-0-	2687	2	7	9	N	6					58
06	2683	R	2683	-0-	-0-	-0-	2680	2	3	9	N	3					61
07	2863	R	2863	-0-	-0-	-0-	2861	2	2	9	N	2					63
08	2697	#	2263	-0-	-434	-0-	2263	2			N	-0-					63

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

03	651	N	62	-0-	-589	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	420	N	60	-0-	-360	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

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

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 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
03	2999 R	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					53
04	2730 #	2639	-0-	-91	-0-	2639	3			N	-0-					53
05	2821 #	2747	-0-	-74	-0-	2747	3			N	-0-					53
06	2730 #	2546	-0-	-184	-0-	2546	3			N	-0-					53
07	2821 #	2613	-0-	-208	-0-	2613	3			N	-0-					53
08	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					53

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 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
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	3	2	9	N	2					104
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	3	1	9	N	1					105
05	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	1898	3	3	9	N	3					108
06	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1814	3	3	9	N	3					111
*07	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	1861	3	1	9	N	1					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 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
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					52
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					52
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					52
06	1770	N	443	-0-	-1327	-0-	443	2			N	-0-					52
07	2015	N	1406	-0-	-609	-0-	1406	2			N	-0-					52
*08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					52

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 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
03	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840	2			N	-0-					32
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	N	2					34
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					34
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					34
07	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			N	-0-					34
08	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	2			N	-0-					34

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 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
03	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	3			N	-0-					32
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					32
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					32
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					32
07	1271	N	955	-0-	-316	-0-	955	3			N	-0-					32
08	1178	N	827	-0-	-351	-0-	827	3			N	-0-					32

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 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
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 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
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					33
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	30	1	27	2	N	-0-					33
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	31	1	25	2	N	-0-					33
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	30	1	27	2	N	-0-					33
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					33
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2984	-0-	-46	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	1710	-0-	-1421	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1441	-0-	-1499	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2410	-0-	-659	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4592 - 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
03	11501		29934	-0-	18433 B	624086	29191	3	743	9	N	675	507	1			296
04	11130		49695	-0-	38565 B	662651	48329	3	1366	9	N	1242	1153	1			385
05	11501		32993	-0-	21492 B	684143	31650	3	1343	9	N	1221	1392	1			214
06	11130		27735	-0-	16605 B	700748	26665	3	1070	9	N	973	1025	1			162
07	11501		40651	-0-	29150 B	729898	39855	3	796	9	N	724	786	1			100
08	0 #	NO RPT		-0-	-0- B	729898					N	NO RPT					100

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 729898

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					306
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					306
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					306
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					306
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					306
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					306

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09760 11/02/2021

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654

03	0	13087	-0-	13087 B	94329	11932	3	1155	9	N	1050	1120	1			8
04	4080	8803	-0-	4723 B	99052	7488	3	1315	9	N	1195	1046	1			157
05	4216	54619	-0-	50403	149455	52347	3	2272	9	N	2065	2111	1			111
06	4080	46481	-0-	42401	191856	44103	3	2378	9	N	2162	2201	1			72
07	4216	9572	-0-	5356	197212	7322	3	2250	9	N	2045	1945	1			172
08	4216	NO RPT	-0-	-4216	192996					N	NO RPT					172

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806

03	4216	X	3463	-0-	-753	-0-	3442	2	21	9	N	19					174
04	4080	X	3315	-0-	-765	-0-	3312	2	3	9	N	3					177
05	4216	X	2283	-0-	-1933	-0-	2275	2	8	9	N	7					184
*06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3137	2	11	9	N	10					194
*07	3472	X	2281	-0-	-1191	-0-	2275	2	6	9	N	5					199
*08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4186	2	36	9	N	33					232

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 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
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 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
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					140
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					140
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					140
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					140
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 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
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					60
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					60
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					60
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					60
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 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
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					53
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					53
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					53
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					53
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					95
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					95
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					95
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					95
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 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
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					132
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					132
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					132
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					132
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 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
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 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
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	29	1	1133	2	N	-0-					215
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	30	1	1293	2	N	-0-					215
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	N	23	110	1			128
							25	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	28	1	1165	2	N	-0-					128
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1068	2	N	1					129
							1	9									
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	30	1	1052	2	N	-0-					129

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 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
03	775	N	638	-0-	-137	-0-	632	2	6	9	N	5					55
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	630	2	14	9	N	13					68
05	651	N	426	-0-	-225	-0-	343	2	83	9	N	75	143	1			-0-
06	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	N	3					3
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	742	2	15	9	N	14					17

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 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
03	2697	N	2540	-0-	-157	-0-	2539	2	1	9	N	1					120
04	2610	N	2316	-0-	-294	-0-	2314	2	2	9	N	2					122
05	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	2317	2	11	9	N	10	33	1			99
06	2460	N	2283	-0-	-177	-0-	2277	2	6	9	N	5					104
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					104
*08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					104

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

03	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1834	2	6	9	N	5					38
04	1920	N	1464	-0-	-456	-0-	1464	2			N	-0-					38
05	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	1611	2			N	-0-					38
06	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1617	2	19	9	N	17					55
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					55
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					55

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

03	1798	N	1050	-0-	-748	-0-	72	1	922	2	N	51	185	1			125
							56	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	N	52					177
							57	9									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	72	1	1642	2	N	62					239
							68	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1588	2	N	68	178	1			129
							75	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	72	1	1679	2	N	100					229
							110	9									
*08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	72	1	1691	2	N	28					257
							31	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1766	-0-	1766	1766	1766	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1912	-0-	1912	3678	1912	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	851	-0-	851	4529	851	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1067	-0-	1067	5596	1067	3			N	-0-					-0-
*08	7251 X	1655	-0-	-5596	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 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
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					60
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					60
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					60
07	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

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

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 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
03	2015 N	1917	-0-	-98	-0-	1789	2	128	9	N	116	176	1			171
04	1920 N	1813	-0-	-107	-0-	1760	2	53	9	N	48	50	1			169
05	2108 N	1807	-0-	-301	-0-	1716	2	91	9	N	83					252
06	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1608	2	110	9	N	100	52	1			300
07	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1653	2	191	9	N	174	174	1			300
08	1798 N	1406	-0-	-392	-0-	1288	2	118	9	N	107					407

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) //CONT.// 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 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
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	858	2	63	9	N	57					165
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	745	2	55	9	N	50	119	1			96
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	869	2	76	9	N	69					165
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	808	2	69	9	N	63	120	1			108
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	818	2	63	9	N	57					165
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	939	2	107	9	N	97	172	1			90

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	21620	2			N	-0-					-0-
04	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
05	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	17453	2	4363	3	N	-0-					-0-
06	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	16815	2	4205	3	N	-0-					-0-
07	21692	X	21692	-0-	-0-	-0-	17354	2	4338	3	N	-0-					-0-
*08	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	16966	2	4242	3	N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6746	-0-	-244	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
05	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	5828	2	1456	3	N	-0-					-0-
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	6351	2	1586	3	N	-0-					-0-
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	6307	2	1579	3	N	-0-					-0-
*08	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	6028	2	1510	3	N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 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
03	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	17	1	3153	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	36	1	3087	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	7	1	3208	2	Y	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3192	-0-	-32	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	1	1	2201	2	Y	-0-					-0-
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			6
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

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

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					187
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-					187
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					187
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	31	1	12	2	N	-0-					187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					216
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					216
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC 040209
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					3
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					3
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					3
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					3
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					3
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					3

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 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
03	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2986	-0-	-104	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 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
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					112
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					112
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					112
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					112
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					112
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 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
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					99
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	3			N	-0-					99
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					99
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					99
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					99
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 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
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					78
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					78
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					78
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					78
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					78
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC //CONT.// 339771
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 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
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	15	1	2924	2	N	40					205
							44	9									
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	15	1	2696	2	N	69	184	1			90
							76	9									
05	2945	X	2608	-0-	-337	-0-	15	1	2571	2	N	20					110
							22	9									
06	2880	X	1250	-0-	-1630	-0-	15	1	1224	2	N	10					120
							11	9									
07	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	15	1	2743	2	N	60					180
							66	9									
08	2976	X	2245	-0-	-731	-0-	15	1	2208	2	N	20					200
							22	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					289
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					289
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					289
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					289
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					289
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

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-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

03	14B2	EXT	454	-0-	454	707	454	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	553	-0-	553	1260	553	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	445	-0-	-1260	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	450	N	74	-0-	-376	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3417 - 4667

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

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

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	726	-0-	726	726	726	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-					-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

03	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	186	1	4656	3	N	-0-					20
04	4200 X	3740	-0-	-460	-0-	180	1	3560	3	N	-0-					20
05	3875 X	3516	-0-	-359	-0-	186	1	3330	3	N	-0-					20
06	4680 X	2675	-0-	-2005	-0-	180	1	2495	3	N	-0-					20
07	4836 X	4005	-0-	-831	-0-	186	1	3819	3	N	-0-					20
08	4836 X	1790	-0-	-3046	-0-	186	1	1604	3	N	-0-					20

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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-					108

SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

03	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					72
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	2	9	N	2					74
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	3	1	9	N	1					75
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9					84
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2234	3	3	9	N	3					87
*08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					87

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-					17
04	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1793	2			N	-0-					17
05	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			N	-0-					17
06	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			N	-0-					17
07	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			N	-0-					17
08	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					17

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 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
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2935	2	1	9	N	1					93
04	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2934	2	2	9	N	2					95
05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2936	2	2	9	N	2					97
06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2763	2	17	9	N	15					112
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					112
*08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					112

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 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
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 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
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					37
04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	848	2			N	-0-					37
05	930	N	334	-0-	-596	-0-	334	2			N	-0-					37
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					37
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					37
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					37

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 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
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			Y	-0-					21
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					21
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					21
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			Y	-0-					21
07	6014	X	5572	-0-	-442	-0-	5572	2			Y	-0-					21
08	6014	X	4964	-0-	-1050	-0-	4964	2			Y	-0-					21

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	2587	2	9	9	N	8					168
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3133	2	15	9	N	14					182
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3935	2	12	9	N	11					193
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3374	2	7	9	N	6	31	1			168
07	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	2807	2	12	9	N	11					179
*08	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	2677	2	1	9	N	1					180

MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	2093	2	3	9	N	3					53
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					53
05	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1922	2			N	-0-					53
06	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	1864	2			N	-0-					53
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2182	2	2	9	N	2					55
*08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					55

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-	81	1			65
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2956	2	58	9	N	53					118
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					118
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2969	2	47	9	N	43					161
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3147	2	26	9	N	24					185
*08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3126	2	30	9	N	27					212

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

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

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	2	17	9	N	15					78
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	N	2					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					80
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					80

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	6215	-0-	-946	-0-	17	1	6071	2	Y	115	179	1			55
							127	9									
04	6930	X	6482	-0-	-448	-0-	12	1	6371	2	Y	90					145
							99	9									
05	6696	X	6580	-0-	-116	-0-	7	1	6472	2	Y	92	175	1			62
							101	9									
06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	10	1	8058	2	Y	87					149
							96	9									
07	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11011	2	97	9	Y	88					237
08	6603	X	4515	-0-	-2088	-0-	4446	2	69	9	Y	63	177	1			123

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 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
03	3441		3280	-0-	-161	-0-	3280	3			N	-0-					22
04	3270	#	3176	-0-	-94	-0-	3176	3			N	-0-					22
05	3348	#	3146	-0-	-202	-0-	3146	3			N	-0-					22
06	3210	#	3048	-0-	-162	-0-	3048	3			N	-0-					22
*07	3319	R	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					22
08	3286	#	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					22

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					84
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					84
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					84
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					84
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 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
03	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1700	2	8	9	N	7					117
04	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1646	2	9	9	N	8					125
05	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1703	2	2	9	N	2					127
06	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1618	2			N	-0-					127
07	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			N	-0-					127
08	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			N	-0-					127

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 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	2697	#	2271	-0-	-426	-0-	2221	3	50	9	N	45					235
04	2550	#	2399	-0-	-151	-0-	2370	3	29	9	N	26					261
05	2635	#	2456	-0-	-179	-0-	2415	3	41	9	N	37	174	1			124
06	2190	#	2126	-0-	-64	-0-	2100	3	26	9	N	24					148
07	2480	#	2355	-0-	-125	-0-	2325	3	30	9	N	27					175
08	2480	#	2377	-0-	-103	-0-	2336	3	41	9	N	37					212

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 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
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	N	2					96
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	299	3	8	9	N	7					103
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	348	3	11	9	N	10					113
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	153	3	8	9	N	7					120
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	4					124
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					124

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 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
03	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	558	1	1926	3	N	-0-					27
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	540	1	1861	3	N	-0-					27
05	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	558	1	1879	3	N	-0-					27
06	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	540	1	1812	3	N	-0-					27
07	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	558	1	1903	3	N	-0-					27
*08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	558	1	1895	3	N	-0-					27

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 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
03	1581	N	1048	-0-	-533	-0-	1048	2			N	-0-					17
04	1530	N	744	-0-	-786	-0-	744	2			N	-0-					17
05	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	1229	2			N	-0-					17
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					17
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					17
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 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
03	2914		3400	-0-	486	1295	3400	2			N	-0-					137
04	3515		2520	-0-	-995	300	2520	2			N	-0-					137
05	2914		2054	-0-	-860	-0-	2054	2			N	-0-					137
06	2820		4071	-0-	1251	1251	4071	2			N	-0-					137
07	2914		3513	-0-	599	1850	3513	2			N	-0-					137
08	2914		NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF. 18810 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 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
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3032	-0-	32	32	3032	2			N	-0-					-0-
07	2994	N	2962	-0-	-32	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
*08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 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
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1910	-0-	-490	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2130	-0-	-350	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	1875	-0-	-645	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 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
03	4371	X	2699	-0-	-1672	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2046	-0-	-2184	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2220	-0-	-1252	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2605	-0-	-755	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
*08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 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
03	2387	N	2102	-0-	-285	-0-	2102	2			Y	-0-					22
04	2250	N	1765	-0-	-485	-0-	1765	2			Y	-0-					22
05	2387	N	1992	-0-	-395	-0-	1992	2			Y	-0-					22
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					22
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					22
*08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	1963	-0-	-1540	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2851	-0-	-539	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2983	-0-	-520	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2797	-0-	-23	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3327	-0-	-889	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2149	-0-	-1931	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2243	-0-	-1074	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2653	-0-	-1284	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					13
04	2100	N	1612	-0-	-488	-0-	1612	2			N	-0-					13
05	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	1691	2			N	-0-					13
06	2040	N	507	-0-	-1533	-0-	507	2			N	-0-					13
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					13
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					13

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 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
03	4123	X	3219	-0-	-904	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3198	-0-	-552	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3729	-0-	-146	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2723	-0-	-1027	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	1485	-0-	-2235	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 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
03	5394	X	4871	-0-	-523	-0-	4871	2			N	-0-					22
04	5220	X	4448	-0-	-772	-0-	4448	2			N	-0-					22
05	5146	X	4816	-0-	-330	-0-	4816	2			N	-0-					22
06	4860	X	4550	-0-	-310	-0-	4550	2			N	-0-					22
07	5022	X	3758	-0-	-1264	-0-	3758	2			N	-0-					22
08	4867	X	4275	-0-	-592	-0-	4275	2			N	-0-					22

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 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
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					13
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					13
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					13
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					13
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					13
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					13

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					75
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					75

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

03	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1292	3	33	9	N	30					155
04	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	1270	3	11	9	N	10					165
05	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1305	3	2	9	N	2					167
06	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1251	3	4	9	N	4					171
*07	855	R	855	-0-	-0-	-0-	847	3	8	9	N	7					178
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					178

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 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
03	682	#	609	-0-	-73	-0-	594	3	15	9	N	14					86
04	660	#	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-					86
05	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					86
06	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					86
07	620	#	381	-0-	-239	-0-	381	3			N	-0-					86
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					86

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

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

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

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

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10819	X	10111	-0-	-708	-0-	10111	2			N	-0-					73
04	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					73
05	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					73
06	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					73
07	11160	X	10124	-0-	-1036	-0-	10124	2			N	-0-					73
08	11160	X	10078	-0-	-1082	-0-	10078	2			N	-0-					73

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 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
03	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 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
03	2108	N	1693	-0-	-415	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1857	-0-	-153	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 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
03	39	S	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					37
04	61	S	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					37
05	61	S	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					37
06	61	S	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					37
07	43	S	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					37
*08	46	S	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					37

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

03	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	840	N	736	-0-	-104	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

03	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	682	N	426	-0-	-256	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	620	N	139	-0-	-481	-0-	139	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	1242	-0-	-680	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1215	-0-	-285	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1138	-0-	-288	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	2			N	-0-					-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10362 - 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
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1855	3	25	9	N	23					72
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2757	3	1	9	N	1					73
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					73
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					73
07	2790	N	2705	-0-	-85	-0-	2694	3	11	9	N	10					83
08	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					83

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

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

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

03	5084 X	4278	-0-	-806	-0-	4267	3	11	9	N	10							437
04	4530 X	4165	-0-	-365	-0-	4126	3	39	9	N	35							472
05	4681 X	4444	-0-	-237	-0-	4372	3	72	9	N	65	185	1					352
06	4530 X	3092	-0-	-1438	-0-	3041	3	51	9	N	46							398
07	4464 X	3997	-0-	-467	-0-	3920	3	77	9	N	70							468
08	4433 X	4421	-0-	-12	-0-	4349	3	72	9	N	65							533

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	28	1	2038	2	N	49	178	1					200
						54	9											
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	29	1	1922	2	N	55							255
						61	9											
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	31	1	1840	2	N	26	174	1					107
						29	9											
06	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	27	1	1594	2	N	33							140
						36	9											
07	1922 N	1675	-0-	-247	-0-	31	1	1594	2	N	45							185
						50	9											
*08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	31	1	1802	2	N	59							244
						65	9											

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

03	558 N	535	-0-	-23	-0-	31	1	482	2	N	20							500
						22	9											
04	420 N	225	-0-	-195	-0-	10	1	201	2	N	13	175	1					338
						14	9											
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	21	1	280	2	N	-0-	172	1					166
06	510 N	404	-0-	-106	-0-	30	1	374	2	N	-0-							166
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-							166
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-							166

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	604	-0-	604	604	472	2	132	9	N	120					125
*05	14B2 EXT	124	-0-	124	728	107	2	17	9	N	15					140
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	728					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	728					N	52					192
08	14B2 EXT	254	-0-	254	982	254	2			N	-0-					192

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B DENY	-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

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-54675					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-54675					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2451	2	144	9	N	131	173	1			96
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2417	2	77	9	N	70					166
05	2387	N	1658	-0-	-729	-0-	1632	2	26	9	N	24					190
06	2310	N	1919	-0-	-391	-0-	1843	2	76	9	N	69	172	1			87
07	2387	N	1907	-0-	-480	-0-	1855	2	52	9	N	47					134
*08	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2922	2	130	9	N	118					252

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 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
03	961	N	348	-0-	-613	-0-	319	2	29	9	N	26					207
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	985	2	58	9	N	53					260
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	904	2	61	9	N	55					315
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	984	2	77	9	N	70	182	1			203
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1067	2	54	9	N	49					252
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1071	2	37	9	N	34					286

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					101
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	423	2	125	9	N	114					215
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	627	2	185	9	N	168	181	1			202
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	657	2	138	9	N	125	180	1			147
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	720	2	110	9	N	100					247
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					247

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

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

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-5339					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-5339					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 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
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	3996	2	208	9	N	189	192	1			349
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2661	2	98	9	N	89					438
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3581	2	147	9	N	134	363	1			209
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3095	2	99	9	N	90					299
*07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3627	2	83	9	N	75	181	1			193
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					193

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 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
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3253	2	37	9	N	34					322
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2868	2	21	9	N	19					341
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3032	2	90	9	N	82	185	1			238
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3480	2	43	9	N	39					277
*07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2423	2	6	9	N	5					282
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					282

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 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
03	2883	X	1823	-0-	-1060	-0-	1808	2	15	9	N	14					227
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4054	2	13	9	N	12					239
05	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	2710	2	30	9	N	27					266
06	2790	X	2059	-0-	-731	-0-	2023	2	36	9	N	33					299
07	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	2692	2	7	9	N	6					305
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					305

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 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
03	2728	X	1613	-0-	-1115	-0-	1434	2	179	9	N	163					630
04	2250	X	1940	-0-	-310	-0-	1908	2	32	9	N	29	384	1			275
05	2325	X	1507	-0-	-818	-0-	1328	2	179	9	N	163					438
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1351	2	118	9	N	107	180	1			365
07	2015	N	1199	-0-	-816	-0-	1157	2	42	9	N	38					403
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					403

REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1577	2	45	9	N	41					370
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					370
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					370
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1680	2	127	9	N	115					485
*07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2048	2	164	9	N	149	330	1			304
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					304

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 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
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1777	2	116	9	N	105	192	1			355
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1468	2	121	9	N	110					465
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1306	2	111	9	N	101	181	1			385
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1494	2	140	9	N	127	182	1			330
*07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1657	2	177	9	N	161					491
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					491

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 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
03	5859	X	8918	-0-	3059	-603874	8896	2	22	9	N	20					208
04	8280	X	11229	-0-	2949	-600925	11167	2	62	9	N	56					264
05	8587	X	4964	-0-	-3623	-0-	4928	2	36	9	N	33	191	1			106
06	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9345	2	47	9	N	43					149
07	8587	X	8101	-0-	-486	-0-	8060	2	41	9	N	37					186
08	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					186

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					46
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					46
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					46
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					46
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					46
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					46

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					29
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					29
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					29
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					29
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					29
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

03		14B DENY	490	-0-	490	490	490	2			N	-0-					-0-
04		14B DENY	1196	-0-	1196	1686	1196	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	893	-0-	893	2579	893	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	179	-0-	179	2758	179	2			N	-0-					-0-
*07	2898	X	140	-0-	-2758	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

03	1953		-0-	-0-	-1953	-0-					N	2	180	1			261
04	1890		-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					261
05	3056	R	3056	-0-	-0-	-0-	2914	2	142	9	N	129					390
06	2437	R	2437	-0-	-0-	-0-	2296	2	141	9	N	128	375	1			143
*07	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	1853	2	58	9	N	53					196
08	3069	#	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					196

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					40
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					40
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					40
06	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	3			N	-0-					40
07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					40
*08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4082	3	26	9	N	24					64

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

COURSON OIL & GAS, INC. 182785

SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	2	N	-0-					52
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	60	1	63	2	N	-0-					52
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	62	1	78	2	N	-0-					52
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	60	1	105	2	N	-0-					52
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	62	1	114	2	N	-0-					52
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	62	1	120	2	N	-0-					52

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	1			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575

PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3849	2	7	9	N	6	179	1			57
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4056	2	3	9	N	3					60
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3511	2	24	9	N	22					82
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3179	2	12	9	N	11	59	1			34
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					34
*08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					34

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 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
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					18
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					18
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					18
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					18
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1308	2	413	9	N	375	178	1			215
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 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
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					56
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					56
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					56
06	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			Y	-0-					56
07	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1820	2			Y	-0-					56
08	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2			Y	-0-					56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GRAY 853 WELL #: 3 RRCID -> 291613 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6367 - 6398

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

GUY 821 WELL #: 8821 RRCID -> 292448 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6504 - 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 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
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 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
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	62	1	936	2	N	11					40
							12	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	N	-0-					40
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	958	2	N	-0-					40
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	N	4					44
							4	9									
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	62	1	894	2	N	3					47
							3	9									
08	961	N	625	-0-	-336	-0-	62	1	516	2	N	43					90
							47	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO. INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

03	14B2	EXT	41	-0-	41	959	41	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	739	-0-	739	1698	739	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1698					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	393	-0-	393	2091	393	2			N	-0-					-0-
*07	2091	X	-0-	-0-	-2091	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11404 - 13706

03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					75
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					75
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					75
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					75
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					75
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					75

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 12682 - 13985

03	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					68
04	300	N	48	-0-	-252	-0-	48	2			N	-0-					68
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					68
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					68
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					68
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					68

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					22
04	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-					22
05	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	2			N	-0-					22
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					22
07	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-					22
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					377
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-	195	1			182
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3825	2	41	9	N	37					219
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	63					282
07	2852	X	1395	-0-	-1457	-0-	1376	2	19	9	N	17					299
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					299

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-					109
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	-0-					109
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	31	1	325	2	N	-0-					109
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	30	1	343	2	N	-0-					109
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	31	1	356	2	N	-0-					109
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	N	-0-					109

LADY (MORROW, UPPER) //CONT.// 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.	-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

DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANCASTER (MARMATON) 51766 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROOK, BEN WELL #: 2053 RRCID -> 284786 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6618 - 6638

03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	1			N	-0-							-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	9	N	80	80	1					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-							-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-							-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-							-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-							-0-

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2062	2	95	9	N	86	188	1			105
04	2340	N	2036	-0-	-304	-0-	1981	2	55	9	N	50					155
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1973	2	51	9	N	46					201
06	2100	N	1983	-0-	-117	-0-	1940	2	43	9	N	39					240
*07	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2052	2	23	9	N	21	186	1			75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

*09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3647	2	128	9	N	116					195
*10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3769	2	100	9	N	91	188	1			98
*11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3694	2	100	9	N	91					189
*12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3705	2	142	9	N	129	196	1			122
*01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4373	2	97	9	N	88					210
*02	3388	X	3012	-0-	-376	-0-	2934	2	78	9	N	71	193	1			88
*03	3751	X	3579	-0-	-172	-0-	3478	2	101	9	N	92					180
*04	3630	X	3617	-0-	-13	-0-	3505	2	112	9	N	102	195	1			87
*05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3700	2	107	9	N	97					184
*06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3626	2	99	9	N	90	191	1			83
*07	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	3557	2	107	9	N	97					180
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					180

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B	DENY	-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

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B	DENY	-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

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B	DENY	-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

MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-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

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-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

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

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

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					79
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					79

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 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
03	3100	N	14833	-0-	11733	11733	14776	2	57	9	N	52					327
04	3000	N	1563	-0-	-1437	10296	1559	2	4	9	N	4					331
05	3100	N	1583	-0-	-1517	8779	1543	2	40	9	N	36					367
06	3000	N	1503	-0-	-1497	7282	1482	2	21	9	N	19					386
*07	8769	X	1487	-0-	-7282	-0-	1480	2	7	9	N	6	169	1			223
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					223

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2414	2	1	9	N	1					191
*07	3100	N	5215	-0-	2115	2115	5214	2	1	9	N	1					192
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2115					N	NO RPT					192

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					269
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2495	2	1	9	N	1	82	1			188
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2471	2	15	9	N	14					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					202
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					202

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					166
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	227	2	70	9	N	64					230
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1496	2	26	9	N	24	138	1			116
*07	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1425	2	54	9	N	49					165
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					165

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1950	2	9	9	N	8					240
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2145	2	26	9	N	24					264
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1179	2	32	9	N	29					293
07	899	N	368	-0-	-531	-0-	368	2			N	-0-					293
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					293

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

03	53109	X	53109	-0-	-0-	-0-	52657	2	452	9	N	411					571
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5535	2	209	9	N	190	342	1			419
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6503	2	300	9	N	273	170	1			522
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6125	2	213	9	N	194	500	1			216
*07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	5968	2	261	9	N	237	172	1			281
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					281

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1693	2	91	9	N	83					211
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1237	2	86	9	N	78					289
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	N	5					294
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1627	2	191	9	N	174	163	1			305
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	886	2	76	9	N	69	178	1			196
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					196

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2972	2	55	9	N	50					310
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2578	2	69	9	N	63	180	1			193
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3113	2	36	9	N	33					226
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2465	2	152	9	N	138					364
*07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3154	2	109	9	N	99	176	1			287
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					287

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2025	2	33	9	N	30					281
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	N	23	178	1			126
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2715	2	98	9	N	89					215
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2474	2	46	9	N	42					257
07	2573	N	2345	-0-	-228	-0-	2272	2	73	9	N	66					323
08	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					323

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2930	2	53	9	N	48					281
*07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3006	2	91	9	N	83					364
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					364

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 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
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					450
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	2					452
05	3906	X	255	-0-	-3651	-0-	255	2			N	-0-					452
06	3780	X	509	-0-	-3271	-0-	509	2			N	-0-					452
07	4371	X	581	-0-	-3790	-0-	579	2	2	9	N	2					454
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					454

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 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
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5493	2	42	9	N	38	175	1			325
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	19					344
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5488	2	136	9	N	124	172	1			296
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4834	2	99	9	N	90					386
*07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4238	2	96	9	N	87	152	1			321
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					321

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 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
03	6231	X	5007	-0-	-1224	-0-	4976	2	31	9	N	28	179	1			386
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6199	2	28	9	N	25					411
05	5611	X	2437	-0-	-3174	-0-	2419	2	18	9	N	16					427
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6190	2	37	9	N	34					461
07	6448	X	6249	-0-	-199	-0-	6204	2	45	9	N	41					502
08	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					502

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 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
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4535	2	121	9	N	110					555
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6300	2	209	9	N	190	355	1			390
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2303	2	55	9	N	50					440
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3433	2	42	9	N	38					478
07	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	3363	2	108	9	N	98					576
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					576

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 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
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	201	2	21	9	N	19	331	1			132
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1113	2	25	9	N	23					155
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4121	2	223	9	N	203	167	1			191
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3805	2	172	9	N	156					347
*07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3232	2	80	9	N	73					420
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					420

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5410	2	8	9	N	7					337
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	35					372
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5854	2	96	9	N	87	170	1			289
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4738	2	220	9	N	200					489
*07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4563	2	150	9	N	136	158	1			467
08	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					467

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 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
03	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					256
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					259
05	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					259
06	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10402	2	2	9	N	2					261
*07	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					261
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					261

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					256
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					256
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1					257
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					257
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					257
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					257

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 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
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2916	2	41	9	N	37					457
04	1260	X	737	-0-	-523	-0-	737	2			N	-0-					457
05	1302	X	1070	-0-	-232	-0-	990	2	80	9	N	73					530
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	3915	2	183	9	N	166					696
*07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5039	2	193	9	N	175	350	1			521
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					521

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 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
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7587	2	189	9	N	172					518
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7213	2	344	9	N	313	178	1			653
05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6103	2	235	9	N	214	348	1			519
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2949	2	50	9	N	45					564
*07	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6847	2	131	9	N	119	335	1			348
08	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					348

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	7996	-0-	-2358	-0-	7733	2	263	9	N	239	166	1			321
04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10026	2	347	9	N	315	360	1			276
05	10354	X	7616	-0-	-2738	-0-	7321	2	295	9	N	268	334	1			210
06	9720	X	6404	-0-	-3316	-0-	6204	2	200	9	N	182					392
07	10726	X	7239	-0-	-3487	-0-	7055	2	184	9	N	167	179	1			380
08	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					380

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 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	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11115	2	321	9	N	292	181	1			569
04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	10871	2	404	9	N	367	362	1			574
05	9517	X	9440	-0-	-77	-0-	9258	2	182	9	N	165	170	1			569
06	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9095	2	162	9	N	147					716
*07	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9213	2	351	9	N	319	347	1			688
08	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					688

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 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
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					456
04	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					456
05	1674	X	1505	-0-	-169	-0-	1503	2	2	9	N	2					458
06	1620	X	1137	-0-	-483	-0-	1137	2			N	-0-					458
07	1674	X	858	-0-	-816	-0-	858	2			N	-0-					458
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					458

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 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
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7131	2	17	9	N	15					445
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	179					624
05	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8530	2	41	9	N	37	350	1			311
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6558	2	64	9	N	58					369
*07	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8680	2	80	9	N	73					442
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					442

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					107
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					107
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					107
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					107
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					107
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					107

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 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
03	6541	X	6455	-0-	-86	-0-	6368	2	87	9	N	79	179	1			320
04	7680	X	7509	-0-	-171	-0-	7154	2	355	9	N	323	344	1			299
05	7936	X	4337	-0-	-3599	-0-	4231	2	106	9	N	96	163	1			232
06	7350	X	4888	-0-	-2462	-0-	4678	2	210	9	N	191					423
07	7750	X	7310	-0-	-440	-0-	7043	2	267	9	N	243	353	1			313
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					313

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 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
03	2624	N	2576	-0-	-48	-0-	2548	3	28	9	N	25					55
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1930	3	22	9	N	20					75
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2613	3	24	9	N	22					97
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2159	3	9	9	N	8					105
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2426	3	7	9	N	6					111
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					111

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 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
03	4995		4838	-0-	-157	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	4652		4591	-0-	-61	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
05	4681		4641	-0-	-40	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
06	4530		4405	-0-	-125	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
07	4681		4513	-0-	-168	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
08	4681		4600	-0-	-81	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 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
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-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	#	835	-0-	-312	-0-	835	2			N	-0-					24
04	897	R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					24
05	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					24
06	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					24
*07	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					24
08	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 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
03	15	R	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	#	5	-0-	-26	B	-26	5	3			N	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26	B	-52	4	3			N	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22	B	-74	9	3			N	-0-					-0-
08	15	#	9	-0-	-6	B	-80	9	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -80

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	15	R	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	#	5	-0-	-26	B	-26	5	3			N	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26	B	-52	4	3			N	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22	B	-74	9	3			N	-0-					-0-
08	15	#	9	-0-	-6	B	-80	9	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -80

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -55

03	31	#	8	-0-	-23	B	-84	8	3			N	-0-					315
04	30	#	25	-0-	-5	B	-89	5	3	20	9	N	18					333
05	31	#	27	-0-	-4	B	-93	3	3	24	9	N	22					355
06	30	#	26	-0-	-4	B	-97	2	3	24	9	N	22					377
07	31	#	23	-0-	-8	B	-105	4	3	19	9	N	17					394
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	B	-136					N	NO RPT					394

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -75 CANCELLED UNDERAGE -> -61

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

03	1023 N	581	-0-	-442	-0-	42	1	539	2	N	-0-					30
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	30	1	1434	2	N	-0-					30
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	50	1	847	2	N	-0-					30
06	570 N	491	-0-	-79	-0-	42	1	449	2	N	-0-					30
07	1333 N	575	-0-	-758	-0-	46	1	529	2	N	-0-					30
08	899 N	796	-0-	-103	-0-	46	1	750	2	N	-0-					30

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					611
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					611
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					611
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					611
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					611
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					611

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 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
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-					501
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					501
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					501
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	31					532
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					532
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					532

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1110
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					1110
05	868	N	511	-0-	-357	-0-	511	2			N	-0-					1110
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					1110
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					1110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1110

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	172	1			179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 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
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					460
04	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-					460
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					460
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	2			N	-0-					460
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					460
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	765	2	529	9	N	481	481	1			407
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1628	2	186	9	N	169	169	1			407
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					407
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					407
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 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
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					110
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			N	-0-					110
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 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
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					25
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					25
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					25
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					25
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 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
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					256
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					256
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					256
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					256
*07	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					256
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 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
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3210	2	65	9	N	59					255
04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	2725	2	44	9	N	40					295
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3759	2	198	9	N	180	172	1			303
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3478	2	179	9	N	163					466
07	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	2960	2	73	9	N	66	170	1			362
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					362

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					152
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					152
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					152
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					152
*07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					152
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					152

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10092 - 10137

03	3131	X	2379	-0-	-752	-0-	2379	2			N	-0-					40
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					40
05	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	3035	2			N	-0-					40
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					40
07	3100	X	2448	-0-	-652	-0-	2448	2			N	-0-					40
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					40

KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

03	6355	X	5962	-0-	-393	-0-	5943	2	19	9	N	17					101
04	6150	X	5508	-0-	-642	-0-	5502	2	6	9	N	5					106
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6446	2	21	9	N	19					125
06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5961	2	10	9	N	9					134
*07	6138	X	6053	-0-	-85	-0-	6046	2	7	9	N	6					140
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					140

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

03	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2			N	-0-					40
04	22200	X	20259	-0-	-1941	-0-	20257	2	2	9	N	2					42
05	22940	X	20994	-0-	-1946	-0-	20994	2			N	-0-					42
06	22200	X	19634	-0-	-2566	-0-	19628	2	6	9	N	5					47
*07	22072	X	20421	-0-	-1651	-0-	20414	2	7	9	N	6					53
08	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					53

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	713	N	202	-0-	-511	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

03	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					38
04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					38
05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-					38
06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	N	-0-					38
07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					38
*08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	N	-0-					38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	42	1	3328	2	N	-0-					206
04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	54	1	7198	2	N	13	183	1			36
							14	9									
05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	62	1	8623	2	N	19					55
							21	9									
06	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	60	1	9192	2	N	23					78
							25	9									
07	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	62	1	10370	2	N	10					88
							11	9									
*08	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	62	1	9348	2	N	-0-					88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					213
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					213
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					213
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					213
07	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-					213
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					213
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					213
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					213
06	1560	N	1349	-0-	-211	-0-	1349	3			N	-0-					213
07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			N	-0-					213
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3773	2	66	9	N	60					113
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					113
05	3038	X	1926	-0-	-1112	-0-	1926	2			N	-0-					113
06	2940	X	245	-0-	-2695	-0-	245	2			N	-0-					113
07	3038	X	945	-0-	-2093	-0-	945	2			N	-0-					113
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					113

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 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
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					1202
04	4530	X	2164	-0-	-2366	-0-	2164	2			N	-0-					1202
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					1202
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					1202
*07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					1202
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					1202

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					185
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					185
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					185
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					185
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					185
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108340					N	NO RPT					185

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 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
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					392
04	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	2			N	-0-					392
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			N	-0-					392
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					392
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					392
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					392

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					146
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					146
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					146
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					146
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					146
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

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

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 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
03	2387	X	2134	-0-	-253 B	-0-	97 1 11 9		2037	2	N	-0-					192
04	2310	X	1915	-0-	-395 B	-0-	94 1 11 9		1810	2	N	10					202
05	2212	X	2212	-0-	-0- B	-0-	97 1 10 9		2105	2	N	9					211
06	2182	X	2182	-0-	-0- B	-0-	94 1 12 9		2076	2	N	11					222
07	2236	X	2236	-0-	-0- B	-0-	97 1 10 9		2129	2	N	9					231
*08	2353	X	2353	-0-	-0- B	-0-	97 1 12 9		2244	2	N	11					242

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 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
03	3286	X	2963	-0-	-323 B	-0-	97 1 7 9		2866	2	N	-0-					83
04	3180	X	2548	-0-	-632 B	-0-	94 1 7 9		2447	2	N	6					89
05	3286	X	2942	-0-	-344 B	-0-	97 1 11 9		2834	2	N	10					99
06	3180	X	2745	-0-	-435 B	-0-	94 1 9 9		2642	2	N	8					107
07	3286	X	2530	-0-	-756 B	-0-	97 1		2433	2	N	-0-	85	1			22
08	2976	X	2731	-0-	-245 B	-0-	97 1		2634	2	N	-0-					22

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2071	-0-	-1618 B	-0-	97	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	1802	-0-	-1768 B	-0-	94	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2047	-0-	-1239 B	-0-	94	1	1953	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1565	-0-	-1255 B	-0-	94	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	1204	-0-	-1710 B	-0-	97	1	1107	2	N	-0-					-0-
*08	2547	X	2547	-0-	-0- B	-0-	97	1	2450	2	N	-0-					-0-

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 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
03	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	97	1	1531	2	N	-0-					133
04	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	94	1	1483	2	N	-0-					133
05	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	97	1	1526	2	N	57					190
							63	9									
06	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	94	1	1485	2	N	16	177	1			29
							18	9									
07	1643	N	1587	-0-	-56 B	-0-	97	1	1468	2	N	20					49
							22	9									
*08	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	97	1	1566	2	N	24					73
							26	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 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
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					53
04	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					53
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					53
06	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					53
*07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 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
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					100
04	480	N	419	-0-	-61 B	-0-	419	3			N	-0-					100
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					100
06	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	3			N	-0-					100
07	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 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
03	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					170
04	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					170
05	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					170
06	1320	N	1298	-0-	-22 B	-0-	1298	3			N	-0-					170
*07	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					170
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					170

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 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
03	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	31	1	1963	2	N	-0-					161
04	1950	N	1949	-0-	-1 B	-0-	30	1	1919	2	N	-0-					161
05	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	31	1	1963	2	N	5					166
							6	9									
06	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	30	1	1928	2	N	19					185
							21	9									
07	2015	N	1990	-0-	-25 B	-0-	31	1	1959	2	N	-0-					185
*08	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	31	1	1925	2	N	68					253
							75	9									

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 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
03	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	31	1	3598	2	N	-0-					99
04	3474	X	3474	-0-	-0- B	-0-	30	1	3444	2	N	-0-					99
05	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	31	1	3437	2	N	-0-					99
06	3362	X	3362	-0-	-0- B	-0-	30	1	3331	2	N	1					100
							1	9									
07	3403	X	3403	-0-	-0- B	-0-	31	1	3357	2	N	14					114
							15	9									
*08	3321	X	3321	-0-	-0- B	-0-	31	1	3287	2	N	3					117
							3	9									

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 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
03	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	30	1	1059	2	N	-0-					50
04	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	30	1	1243	2	N	3					53
							3	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	28	1	1036	2	N	-0-					53
06	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	27	1	1176	2	N	-0-					53
07	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	31	1	1202	2	N	9					62
							10	9									
08	806	N	774	-0-	-32 B	-0-	20	1	754	2	N	-0-					62

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 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
03	620	N	384	-0-	-236 B	-0-	31	1	353	2	N	-0-					147
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	30	1	514	2	N	-0-					147
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	31	1	532	2	N	-0-					147
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	30	1	523	2	N	-0-					147
07	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	27	1	483	2	N	-0-					147
08	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	30	1	523	2	N	-0-					147

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 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
03	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	29	1	2308	2	N	-0-					230
04	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	30	1	2682	2	N	-0-					230
05	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	31	1	2357	2	N	-0-					230
06	2250	N	2244	-0-	-6 B	-0-	30	1	2214	2	N	-0-					230
07	2387	N	2217	-0-	-170 B	-0-	31	1	2186	2	N	-0-					230
08	2387	N	2276	-0-	-111 B	-0-	31	1	2245	2	N	-0-					230

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

03	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	14	1	64	2	N	-0-					77
04	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	19	1	63	2	N	3					80
								3	9									
05	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	11	1	61	2	N	-0-					80
06	90	N	56	-0-	-34	B	-0-	56	2			N	-0-					80
07	93	N	51	-0-	-42	B	-0-	51	2			N	-0-					80
08	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	6	1	50	2	N	-0-					80

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

03	1488	N	1179	-0-	-309	B	-0-	31	1	1136	2	N	11					80
								12	9									
04	1290	N	1041	-0-	-249	B	-0-	30	1	1009	2	N	2					82
								2	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1216	2	N	-0-					82
06	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1268	2	N	10					92
								11	9									
07	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1282	2	N	7					99
								8	9									
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1285	2	N	3					102
								3	9									

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

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

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

03	1984	N	1763	-0-	-221	B	-0-	31	1	1732	2	N	-0-					46
04	1650	N	1622	-0-	-28	B	-0-	30	1	1592	2	N	-0-					46
05	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1749	2	N	-0-					46
06	1710	N	1650	-0-	-60	B	-0-	30	1	1620	2	N	-0-					46
07	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1740	2	N	-0-					46
08	1767	N	1730	-0-	-37	B	-0-	31	1	1699	2	N	-0-					46

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 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
03	3007	X	2886	-0-	-121 B	-0-	31	1	2855	2	N	-0-					71
04	2910	X	2859	-0-	-51 B	-0-	30	1	2827	2	N	2					73
							2	9									
05	3007	X	2936	-0-	-71 B	-0-	31	1	2902	2	N	3					76
							3	9									
06	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	30	1	2860	2	N	12					88
							13	9									
07	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	31	1	2924	2	N	-0-					88
*08	2985	X	2985	-0-	-0- B	-0-	31	1	2924	2	N	27					115
							30	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

03	3381	X	3381	-0-	-0- B	-0-	3381	2			N	-0-					145
04	3120	X	3092	-0-	-28 B	-0-	3088	2	4	9	N	4					149
05	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	3353	2	23	9	N	21					170
06	3515	X	3515	-0-	-0- B	-0-	3504	2	11	9	N	10					180
07	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	2			N	-0-					180
08	3379	X	3151	-0-	-228 B	-0-	3141	2	10	9	N	9	158	1	1	8	30

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

03	2108	N	1840	-0-	-268 B	-0-	1834	2	6	9	N	5					47
04	1950	N	1851	-0-	-99 B	-0-	1844	2	7	9	N	6					53
05	2015	N	1820	-0-	-195 B	-0-	1820	2			N	-0-					53
06	1770	N	1765	-0-	-5 B	-0-	1763	2	2	9	N	2					55
07	1922	N	1903	-0-	-19 B	-0-	1903	2			N	-0-					55
08	1829	N	1820	-0-	-9 B	-0-	1820	2			N	-0-					55

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

03	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	2			N	-0-					60
04	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2			N	-0-					60
05	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2132	2	3	9	N	3					63
06	2280	N	2065	-0-	-215 B	-0-	2061	2	4	9	N	4					67
07	2170	N	2145	-0-	-25 B	-0-	2145	2			N	-0-					67
08	2139	N	2029	-0-	-110 B	-0-	2000	2	29	9	N	26	36	1	1	8	57

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 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
03	9920	X	1980	-0-	-7940 B	-0-	1972	2	8	9	N	7	164	1			30
04	7650	X	1438	-0-	-6212 B	-0-	1438	2			N	-0-					30
05	5735	X	1737	-0-	-3998 B	-0-	1712	2	25	9	N	23					53
06	4410	X	3301	-0-	-1109 B	-0-	3260	2	41	9	N	37					90
07	4557	X	2845	-0-	-1712 B	-0-	2812	2	33	9	N	30					120
*08	2728	X	2728	-0-	-0- B	-0-	2700	2	28	9	N	25					145

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

03	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2			N	-0-					52
04	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	2			N	-0-					52
05	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	1983	2	33	9	N	30					82
06	2130	N	1692	-0-	-438 B	-0-	1683	2	9	9	N	8					90
07	2108	N	2070	-0-	-38 B	-0-	2070	2			N	-0-					90
08	2015	N	1828	-0-	-187 B	-0-	1773	2	55	9	N	50	1	8			139

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

03	93	N	16	-0-	-77 B	-0-	16	2			N	-0-					132
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					132
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					132
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					132

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

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

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

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

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

03	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	681	2	4	9	N	4					119
04	630	N	409	-0-	-221 B	-0-	409	2			N	-0-					119
05	992	N	940	-0-	-52 B	-0-	918	2	22	9	N	20					139
06	660	N	431	-0-	-229 B	-0-	431	2			N	-0-					139
07	434	N	172	-0-	-262 B	-0-	152	2	20	9	N	18					157
08	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					157

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

03	1674	N	1545	-0-	-129 B	-0-	1520	2	25	9	N	23					142
04	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1434	2	14	9	N	13					155
05	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1486	2	299	9	N	272	183	1			244
06	1500	N	1309	-0-	-191 B	-0-	1309	2			N	-0-					244
07	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	1463	2			N	-0-					244
08	1767	N	1478	-0-	-289 B	-0-	1478	2			N	-0-					244

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1696	-0-	-71 B	-0-	1682	2	14	9	N	13					75
04	1770	N	1725	-0-	-45 B	-0-	1699	2	26	9	N	24					99
05	1798	N	1641	-0-	-157 B	-0-	1630	2	11	9	N	10					109
06	1650	N	1629	-0-	-21 B	-0-	1561	2	68	9	N	62	1	8			170
07	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2			N	-0-					170
*08	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-					170

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 10240 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1818	-0-	-42 B	-0-	1805	2	13	9	N	12					202
04	1620	N	1281	-0-	-339 B	-0-	1262	2	19	9	N	17	167	1			52
05	1643	N	1593	-0-	-50 B	-0-	1565	2	28	9	N	25					77
06	1770	N	1421	-0-	-349 B	-0-	1418	2	3	9	N	3					80
07	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1693	2	80	9	N	73	99	1	2	8	52
08	1581	N	1149	-0-	-432 B	-0-	1129	2	20	9	N	18					70

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 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
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					107
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					107
05	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-					107
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					107
07	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					107
08	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					107

XTO ENERGY INC. 945936
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 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
03	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1471	2	3	9	N	3					86
04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1511	2	7	9	N	6					92
05	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1566	2	7	9	N	6					98
06	1380	N	1106	-0-	-274 B	-0-	1104	2	2	9	N	2					100
07	1426	N	737	-0-	-689 B	-0-	737	2			N	-0-					100
08	1426	N	1250	-0-	-176 B	-0-	1244	2	6	9	N	5					105

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					23
04	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					23
05	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					23
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1141	2	1	9	N	1					24
07	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1164	2	1	9	N	1					25
*08	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1191	2	1	9	N	1					26

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 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
03	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	2856	2	11	9	N	10			41
04	2685	N	2685	-0-	-0- B	-0-	2673	2	12	9	N	11			52
05	2886	N	2886	-0-	-0- B	-0-	2885	2	1	9	N	1			53
06	3007	X	3007	-0-	-0- B	-0-	3001	2	6	9	N	5			58
07	2992	N	2992	-0-	-0- B	-0-	2990	2	2	9	N	2			60
*08	2781	N	2781	-0-	-0- B	-0-	2779	2	2	9	N	2			62

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

03	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-			16
04	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-			16
05	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-			16
06	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-			16
07	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-			16
*08	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			N	-0-			16

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

03	3503	X	3269	-0-	-234 B	-0-	3263	2	6	9	N	5			18
04	3390	X	3275	-0-	-115 B	-0-	3275	2			N	-0-			18
05	3503	X	3379	-0-	-124 B	-0-	3379	2			N	-0-			18
06	3226	X	3226	-0-	-0- B	-0-	3226	2			N	-0-			18
07	3379	X	3286	-0-	-93 B	-0-	3286	2			N	-0-			18
08	3379	X	3301	-0-	-78 B	-0-	3301	2			N	-0-			18

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

03	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2629	3	9	9	N	8			63
04	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2538	3	6	9	N	5			68
05	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2630	3	10	9	N	9			77
06	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2541	3	4	9	N	4			81
07	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2592	3	3	9	N	3			84
*08	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	2600	3	4	9	N	4			88

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

03	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2037	2	6	9	N	5			20
04	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			N	-0-			20
05	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	2			N	-0-			20
06	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	2			N	-0-			20
07	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	2			N	-0-			20
*08	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2			N	-0-			20

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
04	600	N	412	-0-	-188 B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
06	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-			-0-
07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-			-0-
08	620	N	539	-0-	-81 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 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
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					12
04	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					12
05	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					12
06	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					12
07	1240	N	1034	-0-	-206 B	-0-	1034	2			N	-0-					12
08	961	N	937	-0-	-24 B	-0-	937	2			N	-0-					12

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

03	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					50
04	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	678	2	15	9	N	14					64
05	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1277	2	3	9	N	3					67
06	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					67
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					67
*08	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	713	2	2	9	N	2					69

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					43
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					43
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					43
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					43
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	2	3	9	N	3					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	97	1	1695	2	N	-0-					145
04	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	94	1	1511	2	N	-0-					145
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	97	1	1537	2	N	-0-					145
06	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	94	1	1486	2	N	-0-					145
07	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	97	1	1511	2	N	-0-					145
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	97	1	1509	2	N	-0-					145

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	707	-0-	-285	-0-	78	1	619	2	N	9					239
							10	9									
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	72	1	808	2	N	18					257
							20	9									
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	97	1	1022	2	N	20	171	1			106
							22	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	1041	2	N	19					125
							21	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	97	1	843	2	N	16					141
							18	9									
08	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	97	1	926	2	N	17					158
							19	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					352
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					352
05	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	3			N	-0-					352
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					352
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					352
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

03	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	31	1	1441	2	N	-0-					160
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1346	2	N	20					180
							22	9									
05	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	31	1	1358	2	N	-0-					180
06	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	30	1	1288	2	N	20					200
							22	9									
07	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	31	1	1336	2	N	5					205
							6	9									
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	31	1	1428	2	N	15					220
							17	9									

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

03	1054	N	911	-0-	-143	-0-	31	1	880	2	N	-0-					55
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	29	1	813	2	N	6					61
							7	9									
05	775	N	635	-0-	-140	-0-	27	1	608	2	N	-0-					61
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	30	1	1066	2	N	18					79
							20	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	N	5					84
							6	9									
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	-0-					84

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 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
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	54	1	1671	2	N	5					75
							6	9									
04	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	47	1	1541	2	N	2					77
							2	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	36	1	1602	2	N	5					82
							6	9									
06	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	30	1	1523	2	N	12					94
							13	9									
07	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	31	1	1505	2	N	3					97
							3	9									
*08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	1031	1	1614	2	N	12					109
							13	9									

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 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
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	N	21					115
							23	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	2	N	-0-					115
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	31	1	1279	2	N	2					117
							2	9									
06	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	29	1	1291	2	N	19					136
							21	9									
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	-0-					136
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	30	1	1378	2	N	18					154
							20	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 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
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1486	2	N	12					69
							13	9									
04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	30	1	1468	2	N	-0-					69
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	31	1	1514	2	N	11					80
							12	9									
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	30	1	1456	2	N	-0-					80
07	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	31	1	1482	2	N	-0-					80
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	31	1	1516	2	N	34					114
							37	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 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
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	-0-					69
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	N	5					74
							6	9									
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	31	1	822	2	N	-0-					74
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	798	2	N	11					85
							12	9									
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	30	1	845	2	N	-0-					85
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	30	1	799	2	N	7					92
							8	9									

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	-0-					42
04	780	N	465	-0-	-315	-0-	27	1	438	2	N	-0-					42
05	682	N	262	-0-	-420	-0-	26	1	236	2	N	-0-					42
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	30	1	606	2	N	-0-					42
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	N	-0-					42
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	N	-0-					42

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 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
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	31	1	1738	2	N	27	192	1			138
							30	9									
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1730	2	N	-0-					138
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	-0-					138
06	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	28	1	1611	2	N	-0-					138
07	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	31	1	1689	2	N	-0-					138
08	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	31	1	1650	2	N	22					160
							24	9									

JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 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
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	31	1	2777	2	N	64					266
							70	9									
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	30	1	2596	2	N	81	187	1			160
							89	9									
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	31	1	2665	2	N	61					221
							67	9									
06	2610	N	2608	-0-	-2	-0-	30	1	2504	2	N	67					288
							74	9									
07	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	31	1	2521	2	N	72	189	1			171
							79	9									
08	2697	N	2584	-0-	-113	-0-	31	1	2547	2	N	5					176
							6	9									

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					73
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					76
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					88
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					115

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 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
03	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	31	1	3299	2	N	36					334
							40	9									
04	3420	X	3238	-0-	-182	-0-	30	1	3172	2	N	33	193	1			174
							36	9									
05	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	31	1	3283	2	N	33					207
							36	9									
06	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	30	1	3141	2	N	16					223
							18	9									
07	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	31	1	3117	2	N	14					237
							15	9									
08	3379	X	2762	-0-	-617	-0-	30	1	2732	2	N	-0-					237

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 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
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	6					199
							7	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	N	31	196	1			34
							34	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	30					64
							33	9									
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	N	17					81
							19	9									
07	806	N	741	-0-	-65	-0-	31	1	710	2	N	-0-					81
08	806	N	680	-0-	-126	-0-	29	1	644	2	N	6					87
							7	9									

SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1093	2	N	1					205
							1	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	30	1	1045	2	N	1					206
							1	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	2	N	-0-					206
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	23	1	833	2	N	-0-					206
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	2	N	-0-					206
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	31	1	1108	2	N	5					211
							6	9									

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 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
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	31	1	5119	2	N	15					134
							17	9									
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	30	1	4810	2	N	12					146
							13	9									
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	31	1	4935	2	N	18					164
							20	9									
06	5010	X	4693	-0-	-317	-0-	30	1	4656	2	N	6					170
							7	9									
07	5177	X	4821	-0-	-356	-0-	31	1	4781	2	N	8					178
							9	9									
08	5177	X	4772	-0-	-405	-0-	31	1	4734	2	N	6					184
							7	9									

HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 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
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	31	1	2659	2	N	33					185
							36	9									
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	30	1	2527	2	N	45	199	1			31
							50	9									
05	2480	X	2291	-0-	-189	-0-	31	1	2234	2	N	24					55
							26	9									
06	2400	X	2076	-0-	-324	-0-	30	1	2040	2	N	5					60
							6	9									
07	2480	X	1596	-0-	-884	-0-	30	1	1552	2	N	13					73
							14	9									
*08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	31	1	2591	2	N	-0-					73

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 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
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	31	1	1915	2	N	-0-					202
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	30	1	2127	2	N	13					215
							14	9									
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	31	1	1885	2	N	3					218
							3	9									
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	30	1	1761	2	N	22					240
							24	9									
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	31	1	1728	2	N	15					255
							17	9									
*08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	30	1	1694	2	N	10					265
							11	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

03	837	N	770	-0-	-67	-0-	31	1	718	2	N	19	195	1			79
							21	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	29	1	719	2	N	4					83
							4	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	767	2	N	3					86
							3	9									
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	29	1	701	2	N	-0-					86
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	29	1	683	2	N	-0-					86
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	30	1	735	2	N	4					90
							4	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	29	1	1193	2	N	6					171
							7	9									
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	30	1	1321	2	N	22					193
							24	9									
05	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	31	1	1178	2	N	15					208
							17	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	29	1	1217	2	N	9					217
							10	9									
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	30	1	1191	2	N	-0-					217
08	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	30	1	1093	2	N	11					228
							12	9									

GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	31	1	1421	2	N	15					224
							17	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	29	1	1360	2	N	20	190	1			54
							22	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	2	N	8					62
							9	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	2	N	22					84
							24	9									
07	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	31	1	1200	2	N	-0-					84
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	29	1	1220	2	N	18					102
							20	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	31	1	1362	2	N	-0-					206
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	29	1	1406	2	N	1					207
							1	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	-0-					207
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	30	1	1266	2	N	22					229
							24	9									
07	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	31	1	1345	2	N	13					242
							14	9									
08	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	31	1	1350	2	N	17	193	1			66
							19	9									

KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

03	217	N	182	-0-	-35	-0-	31	1	151	2	N	-0-					184
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	2	N	-0-					184
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	2	N	-0-					184
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	30	1	112	2	N	-0-					184
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	31	1	94	2	N	-0-					184
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	31	1	111	2	N	-0-					184

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

03	5022	X	2784	-0-	-2238	-0-	30	1	2717	2	N	34					159
							37	9									
04	4860	X	4551	-0-	-309	-0-	26	1	4470	2	N	50					209
							55	9									
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	31	1	5788	2	N	30					239
							33	9									
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	30	1	5563	2	N	14					253
							15	9									
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	31	1	5668	2	N	11					264
							12	9									
*08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	31	1	5620	2	N	20					284
							22	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	31	1	3477	2	N	27					257
							30	9									
04	3210	X	2852	-0-	-358	-0-	30	1	2807	2	N	14					271
							15	9									
05	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	31	1	2889	2	N	25					296
							28	9									
06	3420	X	3192	-0-	-228	-0-	29	1	3139	2	N	22					318
							24	9									
07	3534	X	3041	-0-	-493	-0-	31	1	2987	2	N	21	193	1			146
							23	9									
08	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	31	1	3049	2	N	11					157
							12	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 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
03	T. A.		447	-0-	447	2931	423	2	24	9	N	22					137
04	3432	X	501	-0-	-2931	-0-	498	2	3	9	N	3					140
05	3441	X	433	-0-	-3008	-0-	433	2			N	-0-					140
06	3330	X	195	-0-	-3135	-0-	164	2	31	9	N	28					168
07	3441	X	2525	-0-	-916	-0-	2525	2			N	-0-					168
08	3441	X	2920	-0-	-521	-0-	2919	2	1	9	N	1	151	1			19

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

03	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	4266	2	8	9	N	7					137
04	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	4115	2	12	9	N	11					148
05	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	4231	2	19	9	N	17					165
06	4140	X	4075	-0-	-65	-0-	4069	2	6	9	N	5					170
07	4278	X	4160	-0-	-118	-0-	4160	2			N	-0-					170
08	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	4143	2	2	9	N	2					172

HILL WELL #: 4416 RRCID -> 293052 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9400 - 9407

06	0		6255	-0-	6255	6255	6222	2	33	9	N	30					30
*07	20374	X	14119	-0-	-6255	-0-	14045	2	74	9	N	67					97
*08	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15138	2	75	9	N	68					165

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	61	1	2665	2	N	3					61
							3	9									
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	59	1	2217	2	N	11					72
							12	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	14	1	1575	2	N	10					82
							11	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	N	7					89
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1572	2	4	9	N	4					93
*08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	N	1					94

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					29
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	1	1	682	2	N	-0-					29
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					29
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					29
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					29
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					29

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	337	2	N	-0-					35
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	6	1	332	2	N	-0-					35
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					35
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					35
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					35
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2					37

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 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
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					23
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					23
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					23
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					23
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	N	4					67
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	779	2	3	9	N	3					70
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	N	3					73
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	861	2	2	9	N	2					75
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 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
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					92
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					92
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	119	2	1	9	N	1					93
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					93
07	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 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
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					80
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					80
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					80
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					80
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 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
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					83
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					83
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					83
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					83
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					83
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					83

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 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
03	T. A.		837	-0-	837	16173	833	2	4	9	N	4					166
04	T. A.		1436	-0-	1436	17609	1432	2	4	9	N	4					170
05	T. A.		1253	-0-	1253	18862	1247	2	6	9	N	5					175
06	T. A.		1439	-0-	1439	20301	1432	2	7	9	N	6					181
07	T. A.		1324	-0-	1324	21625	1316	2	8	9	N	7					188
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	21625					N	NO RPT					188

PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					105
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					113
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					18
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					18
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					18
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					18
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					18
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					18

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	483	1	482	2	N	98	167	1			69
							108	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	484	1	490	2	N	55					124
							61	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	500	1	470	2	N	78					202
							86	9									
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	459	1	447	2	N	70	197	1			75
							77	9									
07	1023	N	591	-0-	-432	-0-	247	1	299	2	N	41					116
							45	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-	156	1			109
04	2010	N	1392	-0-	-618	-0-	1369	3	23	9	N	21					130
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					130
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					130
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					130
08	2387	N	1667	-0-	-720	-0-	1664	3	3	9	N	3					133

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	609	3	7	9	N	6					138
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	575	3	6	9	N	5					143
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	N	6					149
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	603	3	7	9	N	6					155
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	3	3	9	N	3					158
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	3	4	9	N	4					162

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

03	5022	X	4606	-0-	-416	-0-	4455	3	151	9	N	137	190	1			222
04	4680	X	3647	-0-	-1033	-0-	3536	3	111	9	N	101					323
05	4836	X	4709	-0-	-127	-0-	4619	3	90	9	N	82	175	1			230
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4499	3	54	9	N	49	184	1			95
*07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4576	3	112	9	N	102					197
08	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	4502	3	129	9	N	117	187	1			127

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					28
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					28
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					28
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					28
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					28

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

03	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					33
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					33
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					33
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					33
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					33
08	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	3			N	-0-					33

SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					14
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					14
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					14
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					14
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					14
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	288	3	21	9	N	19					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 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
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					82
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					82
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					82
06	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	3			N	-0-					82
07	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					82
08	496	N	372	-0-	-124	-0-	361	3	11	9	N	10					92

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					60
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					60
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					60
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					60
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					60
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	3	2	9	N	2					62

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 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
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					52
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					52
05	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					52
06	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	3			N	-0-					52
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					52

PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					82
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					82
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					82
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					82
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					82
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					82

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 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
03	775	N	639	-0-	-136	-0-	62	1	577	2	N	-0-					67
04	780	N	359	-0-	-421	-0-	30	1	329	2	N	-0-					67
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	44	1	484	2	N	-0-					67
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	60	1	776	2	N	-0-					67
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	N	-0-					67
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	62	1	775	2	N	-0-					67

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					23
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					23
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					23
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					23
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					23
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					23

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 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
03	2387	N	1987	-0-	-400	-0-	97	1	1859	2	N	28					180
							31	9									
04	2370	N	1458	-0-	-912	-0-	94	1	1364	2	N	-0-					180
05	1519	N	834	-0-	-685	-0-	59	1	775	2	N	-0-					180
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	94	1	2219	2	N	23					203
							25	9									
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	97	1	2177	2	N	20					223
							22	9									
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	N	12					235
							13	9									

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	53	1	610	2	N	-0-					33
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	94	1	646	2	N	-0-					33
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	97	1	580	2	N	-0-					33
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	94	1	461	2	N	-0-					33
07	775	N	420	-0-	-355	-0-	94	1	326	2	N	-0-					33
08	682	N	263	-0-	-419	-0-	78	1	185	2	N	-0-					33

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	97	1	1184	2	N	-0-					100
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	94	1	1135	2	N	-0-					100
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	97	1	1152	2	N	-0-					100
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	94	1	1112	2	N	-0-					100
07	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	97	1	1072	2	N	-0-					100
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	97	1	1109	2	N	-0-					100

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	97	1	498	2	N	54					257
							59	9									
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	94	1	496	2	N	62	187	1			132
							68	9									
05	682	N	476	-0-	-206	-0-	81	1	360	2	N	32					164
							35	9									
06	630	N	354	-0-	-276	-0-	53	1	298	2	N	3					167
							3	9									
07	682	N	327	-0-	-355	-0-	44	1	274	2	N	8					175
							9	9									
08	465	N	72	-0-	-393	-0-	6	1	66	2	N	-0-					175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 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
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	97	1	671	2	N	10					103
							11	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	75	1	1275	2	N	28					131
							31	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	90	1	1407	2	N	6					137
							7	9									
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	94	1	1270	2	N	13					150
							14	9									
07	1426	N	999	-0-	-427	-0-	97	1	895	2	N	6					156
							7	9									
08	1519	N	780	-0-	-739	-0-	97	1	673	2	N	9					165
							10	9									

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	342	1	218	2	N	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	331	1	184	2	N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	342	1	260	2	N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	331	1	252	2	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	342	1	218	2	N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	342	1	240	2	N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2637	3	9	9	N	8					199
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					199
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					199
06	2550	N	2301	-0-	-249	-0-	2295	3	6	9	N	5					204
07	2511	N	2254	-0-	-257	-0-	2248	3	6	9	N	5					209
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					209

MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4934	3	39	9	N	35					211
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4815	3	42	9	N	38					249
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5045	3	39	9	N	35					284
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4660	3	17	9	N	15					299
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4656	3	28	9	N	25					324
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					324

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	617	3	134	9	N	122					337
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	593	3	70	9	N	64					401
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	569	3	64	9	N	58	194	1			265
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	551	3	66	9	N	60	194	1			131
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	540	3	83	9	N	75	192	1			14
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					14

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					90
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					90
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					90
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					90
*08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					90

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					21
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1					22
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					23
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1					24
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					25
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					25

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					120
04	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	3			N	-0-					120
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					120
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					120
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					144
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					144
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					144
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					144
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					144
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

03	14B2	EXT	161	-0-	161	521	161	2			N	-0-					20
04	625	X	104	-0-	-521	-0-	104	2			N	-0-					20
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					20
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					20
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					8
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					8
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					8
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	3			N	-0-					8
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					67
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-					67
05	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			N	-0-					67
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					67
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 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
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					55
04	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					55
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					55
06	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	3			N	-0-					55
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					124
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					124
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					124
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					124
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					124
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 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
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					80
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					80
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					80
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					80
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 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
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					20
04	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	3			N	-0-					20
05	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-					20
06	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	3			N	-0-					20
07	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					55
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					55
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					55
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			N	-0-					55
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 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
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					42
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					42
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					42
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					42
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 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
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					105
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					105
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					105
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					105
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					130
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					130
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					130
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					130
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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-

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			81
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			81
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			81
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			81
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-			81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			236
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			236
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			236
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			236
07	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1120	3		N	-0-			236
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236

MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		831	-0-	831	831	831	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	831				N	NO RPT			-0-

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

03	14B2 EXT		228	-0-	228	396	228	2		N	-0-			13
04	605	X	209	-0-	-396	-0-	209	2		N	-0-			13
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			13
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			13
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			57
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			57
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			57
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			57
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			100
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3		N	-0-			100
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			100
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			100
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					23
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					23
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					23
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					23
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					149
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					149
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					149
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					149
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					149
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	204	-0-	204	204	204	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	176	-0-	176	380	176	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

	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
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					140
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					140
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					140
06	2010	N	1453	-0-	-557	-0-	1453	3			N	-0-					140
07	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	1869	3			N	-0-					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

	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
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

	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
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					95
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					95
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 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
03	1612	X	1026	-0-	-586	-0-	1026	3			N	-0-					150
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					150
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					150
06	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	3			N	-0-					150
07	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	3			N	-0-					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 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
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					60
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					60
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					60
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					60
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 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
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					80
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					80
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					80
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					80
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 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
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					500
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					500
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					500
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	3			N	-0-					500
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					500
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					500

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					122
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					122
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					122
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					122
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					185
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	17	187	1			15
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	170					185
06	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	2			N	-0-					185
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					185
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 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
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					32
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					32
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					32
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	3			N	-0-					32
07	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 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
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					584
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					584
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					584
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	3			N	-0-					584
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					584
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					584

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 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
03	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					47
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					47
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					47
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					47
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 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
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					10
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					10
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					10
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 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
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					68
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					68
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					68
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					68
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 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
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					200
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	682	3	36	9	N	33					233
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	713	3	13	9	N	12					245
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	514	3	18	9	N	16	196	1			65
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 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
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					162
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					162
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					162
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					162
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 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
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					42
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					42
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					42
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					42
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					47
04	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			N	-0-					47
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					47
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	3			N	-0-					47
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 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
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					25
04	1230	N	952	-0-	-278	-0-	952	3			N	-0-					25
05	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	3			N	-0-					25
06	1170	N	953	-0-	-217	-0-	953	3			N	-0-					25
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					137
04	1110	N	987	-0-	-123	-0-	987	3			N	-0-					137
05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					137
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					137
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					88
04	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			N	-0-					88
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					88
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					88
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					84
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					84
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					84
06	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	3			N	-0-					84
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 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
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					74
04	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	3			N	-0-					74
05	589	N	20	-0-	-569	-0-	20	3			N	-0-					74
06	630	N	5	-0-	-625	-0-	5	3			N	-0-					74
07	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	3			N	-0-					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					127
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					127
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1040	3	254	9	N	231	168	1			190
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	977	3	11	9	N	10					200
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	947	3	1	9	N	1					201
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 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
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					182
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	3			N	-0-					182
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					182
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					182
07	1395	N	581	-0-	-814	-0-	581	3			N	-0-					182
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 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
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					81
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					81
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					81
06	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	3			N	-0-					81
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 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
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					92
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					92
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					92
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					92
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 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
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					52
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					52
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					52
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					52
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 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
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					291
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					291
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					291
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					291
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					291
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 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
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					602
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					602
05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	3			N	-0-					602
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					602
07	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	3			N	-0-					602
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					602

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					172
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					172
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					172
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					172
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					172
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 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
03	1023	X	635	-0-	-388	-0-	635	3			N	-0-					95
04	990	X	565	-0-	-425	-0-	565	3			N	-0-					95
05	1023	X	483	-0-	-540	-0-	483	3			N	-0-					95
06	990	X	397	-0-	-593	-0-	397	3			N	-0-					95
*07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 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
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			5
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			5
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			5
06	870	N	639	-0-	-231	-0-	639	3		N	-0-			5
07	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	3		N	-0-			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

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

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			25
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			25
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			25
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			25
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-			130
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			130
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-			130
06	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	3		N	-0-			130
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-			130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 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
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 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
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					137
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					137
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					137
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					137
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 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
03	3348	X	3159	-0-	-189	-0-	3159	3			N	-0-					300
04	3120	X	3100	-0-	-20	-0-	3100	3			N	-0-					300
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					300
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					300
07	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	3176	3			N	-0-					300
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					300

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 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
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					1067
04	1530	X	877	-0-	-653	-0-	877	3			N	-0-					1067
05	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	1383	3			N	-0-					1067
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					1067
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					1067
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1067

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 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
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					110
04	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	3			N	-0-					110
05	868	N	577	-0-	-291	-0-	577	3			N	-0-					110
06	810	N	446	-0-	-364	-0-	446	3			N	-0-					110
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					20
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					20
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 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
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					880
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					880
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					880
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					880
07	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	3			N	-0-					880
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 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
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					55
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					55
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					55
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					55
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 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
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					20
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					20
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					20
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					20
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 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
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					155
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					155
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					155
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					155
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					155
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 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
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					118
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					118
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					118
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					118
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					118
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 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
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					130
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					130
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	210	148	1			192
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	439	3	9	9	N	8					200
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 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
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					198
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					198
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					198
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					198
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					198
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					121
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					121
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					121
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					121
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					121
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					130
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					130
05	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	3			N	-0-					130
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					130
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 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
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					60
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					60
05	1116	N	778	-0-	-338	-0-	778	3			N	-0-					60
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					60
07	1116	N	792	-0-	-324	-0-	792	3			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 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
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					158
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					158
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					158
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					158
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					158
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 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
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					826
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					826
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					826
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					826
*07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					826
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					826

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 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
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					88
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					88
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					88
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					88
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 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
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					100
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					100
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	797	3	194	9	N	176	176	1			100
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					100
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 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
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					100
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					100
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	561	3	142	9	N	129	179	1			50
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	567	3	55	9	N	50					100
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 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
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					43
04	2640	X	2568	-0-	-72	-0-	2568	2			N	-0-					43
05	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	2592	2			N	-0-					43
06	2700	N	2489	-0-	-211	-0-	2489	2			N	-0-					43
07	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 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
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					243
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					243
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					243
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					243
07	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	2330	3			N	-0-					243
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 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
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					60
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	3			N	-0-					60
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					60
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	3			N	-0-					60
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 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
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					8
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					8
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					8
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					8
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 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
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					385
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					385
05	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	2006	3			N	-0-					385
06	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1921	3			N	-0-					385
07	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	3			N	-0-					385
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					117
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					117
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					117
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					117
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					100
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					100
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					100
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					100
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					280
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					280
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					280
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					280
*07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					280
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					142
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					142
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					142
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					142
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					142
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 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
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					23
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					23
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					23
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					23
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 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
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					70
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					70
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					70
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					70
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 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
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					150
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					150
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					150
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					150
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 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
03	14B2	EXT	559	-0-	559	4381	559	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	495	-0-	495	4876	495	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		576	-0-	576	5452	576	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	566	-0-	566	6018	566	2			N	-0-					-0-
*07	6563	X	545	-0-	-6018	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 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
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					160
04	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	3			N	-0-					160
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					160
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	3			N	-0-					160
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					160
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 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
03	2871	N	2871	-0-		-0-	-0-	2871	3			N	-0-					28
04	2604	N	2604	-0-		-0-	-0-	2604	3			N	-0-					28
05	2686	N	2686	-0-		-0-	-0-	2686	3			N	-0-					28
06	2443	N	2443	-0-		-0-	-0-	2443	3			N	-0-					28
*07	2671	N	2671	-0-		-0-	-0-	2671	3			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 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
03	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	1030	3			N	-0-					90
04	877	N	877	-0-		-0-	-0-	877	3			N	-0-					90
05	969	N	969	-0-		-0-	-0-	969	3			N	-0-					90
06	960	N	896	-0-		-64	-0-	896	3			N	-0-					90
*07	935	N	935	-0-		-0-	-0-	935	3			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					90

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					20

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 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
03	322	N	322	-0-		-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-		-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-		-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-		-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-		-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 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
03	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	3			N	-0-					42
04	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	3			N	-0-					42
05	155	N	149	-0-		-6	-0-	149	3			N	-0-					42
06	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	3			N	-0-					42
07	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					20

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 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
03	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	3			N	-0-					220
04	120	N	111	-0-		-9	-0-	111	3			N	-0-					220
05	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	3			N	-0-					220
06	120	N	104	-0-		-16	-0-	104	3			N	-0-					220
07	124	N	119	-0-		-5	-0-	119	3			N	-0-					220
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					220

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 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
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					160
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					160
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					160
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					160
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					160
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					180
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					180
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					180
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					180
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					180
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					117
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					117
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					117
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					117
*07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					190
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					190
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					190
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					190
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					190
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					84
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					84
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					84
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					84
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					216
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					216
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					216
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					216
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					216
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					261
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					261
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					261
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					261
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					261
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					261
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					261
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					261
06	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	3			N	-0-					261
07	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3			N	-0-					261
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					213
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					213
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					213
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	787	3	182	9	N	165	165	1			213
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					213
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					216
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					216
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					216
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					216
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					216
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 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
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					261
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					261
05	992	N	278	-0-	-714	-0-	278	3			N	-0-					261
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					261
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					261
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					80
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					80
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					80
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					80
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					60
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					60
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					60
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					60
*07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 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
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					180
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					180
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					180
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					180
07	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1313	3			N	-0-					180
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 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
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					105
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					105
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					105
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					105
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 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
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					105
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					105
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					105
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					105
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 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
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					120
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					120
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					120
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					120
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					280
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					280
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					280
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	703	3			N	-0-					280
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					280
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 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
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					188
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					188
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					188
06	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	3			N	-0-					188
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					188
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 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
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	960	N	815	-0-	-145	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-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-

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 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
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					48
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					48
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					48
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					48
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 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
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					87
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					87
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	461	3	1415	9	N	1286					1373
06	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	3			N	-0-					1373
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					1373
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1373

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					150
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					150
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					150
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 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
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					26
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					26
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					26
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					26
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 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
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					87
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					87
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					87
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					87
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 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
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					162
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					162
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					162
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					162
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					57
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					57
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					57
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					57
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 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
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					160
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					160
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					160
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					160
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					160
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					20
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					20
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					20
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					20
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

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

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

	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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					115
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					115
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					115
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					115
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

	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
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					143
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					143
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					143
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					143
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					143
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

	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
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					140
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					140
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					140
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					140
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

	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
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					122
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					122
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					122
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					122
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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-

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

	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
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					271
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	3			N	-0-					271
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					271
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					271
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					271
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 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
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					40
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					40
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					40
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					40
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 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
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					170
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					170
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					170
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					170
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					170
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 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
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					170
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					170
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					170
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					170
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					170
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					108
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					108
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					108
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					108
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					108
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					45
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					45
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					45
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					45
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	879	3	220	9	N	200	200	1			60
04	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					60
05	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	3			N	-0-					60
06	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	3			N	-0-					60
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					55
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					55
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					55
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					55
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

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
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					147
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					147
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					147
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-					147
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					147
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					162
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					162
05	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					162
06	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					162
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					92
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					92
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					92
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					92
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					92
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					92
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					92
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					92
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					192
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					192
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					192
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	370	3	201	9	N	183	183	1			192
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					192
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					163
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	498	3	44	9	N	40	188	1			15
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	533	3	163	9	N	148					163
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					163
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					163
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 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
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					162
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					162
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					162
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					162
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 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
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					182
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					182
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					182
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					182
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3			N	-0-					182
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 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
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					141
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					141
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					141
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					141
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					15
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					15
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					15
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					15
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 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
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					141
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					141
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					141
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					141
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 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
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					174
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					174
05	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	3			N	-0-					174
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	3			N	-0-					174
07	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	3			N	-0-					174
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 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
03	992	X	836	-0-	-156	-0-	836	3			N	-0-					203
04	960	X	783	-0-	-177	-0-	760	3	23	9	N	21	199	1			25
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	837	3	196	9	N	178					203
06	810	X	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					203
07	837	X	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					203
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 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
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					213
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					213
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					213
06	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1934	3			N	-0-					213
07	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	3			N	-0-					213
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 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
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					199
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					199
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					199
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					199
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					199
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					155
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					155
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					155
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					155
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					155
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					139
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					139
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					139
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	611	3	699	9	N	635					774
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					774
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					774

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					969
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					969
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					969
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					969
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					969
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		484	-0-	484	484	484	3			N	-0-					53
07	14B2 EXT		557	-0-	557	1041	557	3			N	-0-					53
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1041					N	NO RPT					53

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					45
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					45
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					45
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	3	11	9	N	10					55
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					68
04	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	3			N	-0-					68
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					68
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					68
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					67
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					67
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					67
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					67
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			N	-0-					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					53
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					53
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					53
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 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
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					53
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					53
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	3			N	-0-					53
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	3			N	-0-					53
07	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	3			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 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
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					45
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					45
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					45
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					45
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	3			N	-0-					33
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					33
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					33
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					15
04	1290	N	888	-0-	-402	-0-	888	3			N	-0-					15
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					15
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					15
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 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
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					160
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					160
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					160
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					160
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					160
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 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
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					70
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	510	3	220	9	N	200	200	1			70
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					70
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					70
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1885	3	270	9	N	245	192	1			173
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					173
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	1835	3	235	9	N	214	198	1			189
06	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	1854	3	23	9	N	21					210
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1746	3	162	9	N	147	167	1			190
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 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
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					192
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1671	3			N	-0-					192
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1717	3	182	9	N	165	165	1			192
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					192
07	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1685	3			N	-0-					192
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 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
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					92
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					92
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					92
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					92
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 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
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					120
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3			N	-0-					120
05	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			N	-0-					120
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					120
07	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3			N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					200
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					200
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					200
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					200
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 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
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					59
04	1020	N	840	-0-	-180	-0-	840	3			N	-0-					59
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					59
06	1020	N	825	-0-	-195	-0-	825	3			N	-0-					59
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					221
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					221
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					221
06	1320	N	1153	-0-	-167	-0-	1153	3			N	-0-					221
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					221
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					150
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					150
05	1116	N	492	-0-	-624	-0-	492	3			N	-0-					150
06	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	3			N	-0-					150
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					172
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					172
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					172
06	1380	N	635	-0-	-745	-0-	635	3			N	-0-					172
07	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	1066	3			N	-0-					172
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

03	3100	N	2789	-0-	-311	565	2789	3			N	-0-					94
04	2526	N	1961	-0-	-565	-0-	1961	3			N	-0-					94
05	2077	X	2009	-0-	-68	-0-	2009	3			N	-0-					94
06	2010	X	1882	-0-	-128	-0-	1882	3			N	-0-					94
07	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	1938	3			N	-0-					94
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					94

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					12
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					12
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					12
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					12
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 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
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					114
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	1966	3	197	9	N	179	179	1			114
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					114
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					114
*07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					58
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					58
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					58
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					58
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	888	3	218	9	N	198	198	1			220
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					220
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					220
06	1050	N	804	-0-	-246	-0-	804	3			N	-0-					220
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					220
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					30
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					30
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					30
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					30
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					173
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					173
05	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	1715	3			N	-0-					173
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					173
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					173
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					38
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					38
05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			N	-0-					38
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			N	-0-					38
07	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					79
04	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	3			N	-0-					79
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					79
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					79
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					138
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					138
05	837	N	528	-0-	-309	-0-	528	3			N	-0-					138
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	3			N	-0-					138
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					138
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					440
04	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	2370	3			N	-0-					440
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					440
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					440
*07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2311	3	217	9	N	197	197	1			440
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					440

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					320
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					320
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					320
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					320
07	1302	N	925	-0-	-377	-0-	925	3			N	-0-					320
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					15
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					15
05	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	3			N	-0-					15
06	990	N	110	-0-	-880	-0-	110	3			N	-0-					15
07	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					83
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					83
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					83
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					83
07	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	3			N	-0-					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					323
04	330	N	64	-0-	-266	-0-	64	2			N	-0-					323
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					323
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					323
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					323
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					192
04	210	N	33	-0-	-177	-0-	33	3			N	-0-					192
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					192
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					192
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					192
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					336
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					336
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					336
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					336
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					336
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	814	3	166	9	N	151	201	1			40
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					40
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					40
06	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	3			N	-0-					40
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					167
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					167
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					167
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					167
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					167
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					37
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	3			N	-0-					37
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					37
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	3			N	-0-					37
07	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	3			N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					17
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					17
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					17
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					17
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					235
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					235
05	1116	N	743	-0-	-373	-0-	743	3			N	-0-					235
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					235
07	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					235
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					87
04	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	2662	3			N	-0-					87
05	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	2417	3			N	-0-					87
06	2700	N	2685	-0-	-15	-0-	2685	3			N	-0-					87
07	2759	N	2734	-0-	-25	-0-	2734	3			N	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 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
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					115
04	1470	N	843	-0-	-627	-0-	843	3			N	-0-					115
05	1395	N	844	-0-	-551	-0-	844	3			N	-0-					115
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	3			N	-0-					115
07	868	N	269	-0-	-599	-0-	269	3			N	-0-					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					153
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					153
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1436	3	290	9	N	264	185	1			232
06	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1379	3	14	9	N	13					245
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	3			N	-0-					245
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					320
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	3			N	-0-					320
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					320
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					320
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					320
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 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
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					202
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					202
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					202
06	2700	N	2251	-0-	-449	-0-	2251	2			N	-0-					202
*07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					202
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 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
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					198
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1371	3			N	-0-					198
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					198
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			N	-0-					198
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					198
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 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
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					122
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					122
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					122
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					122
*07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 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
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					42
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					42
05	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	3			N	-0-					42
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					42
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 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
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					462
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					462
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					462
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					462
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					462
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					462

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 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
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					280
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					280
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					280
06	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-					280
07	682	N	11	-0-	-671	-0-	11	3			N	-0-					280
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 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
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					191
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					191
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					191
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	3			N	-0-					191
07	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	3			N	-0-					191
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 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
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					242
04	1020	N	598	-0-	-422	-0-	598	3			N	-0-					242
05	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	3			N	-0-					242
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					242
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					242
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 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
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					45
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					45
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					45
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					45
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 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
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					10
04	14B2 EXT		469	-0-	469	469	469	3			N	-0-					10
05	14B2 EXT		103	-0-	103	572	103	3			N	-0-					10
06	14B2 EXT		267	-0-	267	839	267	3			N	-0-					10
07	14B2 EXT		258	-0-	258	1097	258	3			N	-0-					10
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					10

PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 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
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					68
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					68
05	868	N	695	-0-	-173	-0-	695	3			N	-0-					68
06	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	3			N	-0-					68
*07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 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
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					120
04	750	N	89	-0-	-661	-0-	89	3			N	-0-					120
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					120
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					120
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 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
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					324
04	2280	N	1792	-0-	-488	-0-	1792	3			N	-0-					324
05	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	2044	3			N	-0-					324
06	2070	N	1716	-0-	-354	-0-	1716	3			N	-0-					324
*07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	1886	3	353	9	N	321	385	1			260
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 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
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					152
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					152
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					152
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					152
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 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
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					64
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					64
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					64
06	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	3			N	-0-					64
07	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	3			N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 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
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					220
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					220
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					220
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					220
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					220
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 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
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					53
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					53
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					53
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					53
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 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
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					242
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					242
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					242
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					242
07	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1920	3			N	-0-					242
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 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
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					336
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					336
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					336
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					336
07	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1811	3			N	-0-					336
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 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
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					235
04	1740	N	1434	-0-	-306	-0-	1434	3			N	-0-					235
05	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	1078	3			N	-0-					235
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	1915	3			N	-0-					235
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					235
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 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
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					237
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					237
05	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	2694	3	367	9	N	334	194	1			377
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					377
*07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					377
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					377

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					200
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					200
05	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1967	3			N	-0-					200
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					200
07	2604	N	1568	-0-	-1036	-0-	1568	3			N	-0-					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					76
04	2010	N	1735	-0-	-275	-0-	1735	3			N	-0-					76
05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	3			N	-0-					76
06	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	3			N	-0-					76
07	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	3			N	-0-					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					148
04	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	3			N	-0-					148
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					148
06	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	3			N	-0-					148
*07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					148
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					17
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					17
05	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					17
06	3000	N	3003	-0-	3	3	3003	3			N	-0-					17
*07	2879	N	2876	-0-	-3	-0-	2876	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 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
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					310
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					310
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					310
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					310
*07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3162	3	59	9	N	54	194	1			170
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					170

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 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
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2241	3	58	9	N	53					300
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					300
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					300
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					300
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					300
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 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
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	698	3	428	9	N	389	196	1			273
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3			N	-0-					273
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					273
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N	-0-					273
*07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					273
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 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
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					80
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					80
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					80
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					80
*07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					45
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					45
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					45
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					45
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

03	3100	N	3467	-0-	367	2943	3467	3			N	-0-					333
04	6041	X	3098	-0-	-2943	-0-	3098	3			N	-0-					333
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					333
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2614	3	216	9	N	196	196	1			333
07	1953	X	1584	-0-	-369	-0-	1380	3	204	9	N	185	177	1			341
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					341

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					447
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					447
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					159
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					159
05	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			N	-0-					159
06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					159
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			N	-0-					159
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 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
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					157
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					157
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					157
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					157
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					157
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					137
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					137
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					137
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					137
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					242
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					242
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					242
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					242
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					242
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

03	2635	X	2406	-0-	-229	-0-	2406	3			N	-0-					101
04	2550	X	2304	-0-	-246	-0-	2304	3			N	-0-					101
05	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	2220	3			N	-0-					101
06	2340	N	2239	-0-	-101	-0-	2239	3			N	-0-					101
07	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	2331	3			N	-0-					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

03	8015	X	1011	-0-	-7004	-0-	1011	3			N	-0-					173
04	1710	N	1373	-0-	-337	-0-	1373	3			N	-0-					173
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1282	3	239	9	N	217	198	1			192
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					192
07	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1161	3			N	-0-					192
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					370
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1228	3	215	9	N	195	195	1			370
05	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					370
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1250	3	219	9	N	199	199	1			370
07	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	1259	3			N	-0-					370
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 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
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					259
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					259
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					259
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					259
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					259
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 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
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					160
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					160
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					160
06	2700	X	2518	-0-	-182	-0-	2518	3			N	-0-					160
*07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					160
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					160

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 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
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					451
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					451
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					451
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					451
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					451
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					845
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					845
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					845
06	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	1948	3			N	-0-					845
07	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	2463	3			N	-0-					845
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					845

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 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
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					344
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					344
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					344
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	3			N	-0-					344
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					344
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					344

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					162
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					162
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					162
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					162
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

03	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

03	SWR 10		649	-0-	649	184483	649	3			N	-0-					125
04	SWR 10		662	-0-	662	185145	662	3			N	-0-					125
05	SWR 10		662	-0-	662	185807	662	3			N	-0-					125
06	SWR 10		730	-0-	730	186537	730	3			N	-0-					125
07	SWR 10		731	-0-	731	187268	731	3			N	-0-					125
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	187268					N	NO RPT					125

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

03	8401	X	8126	-0-	-275	-0-	8126	2			N	-0-					115
04	8130	X	7642	-0-	-488	-0-	7642	2			N	-0-					115
05	8401	X	8058	-0-	-343	-0-	8058	2			N	-0-					115
06	8130	X	7863	-0-	-267	-0-	7863	2			N	-0-					115
07	8370	X	7724	-0-	-646	-0-	7724	2			N	-0-					115
08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					115

MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

03	12059	X	9928	-0-	-2131	-0-	9928	2			N	-0-					191
04	11700	X	9823	-0-	-1877	-0-	9823	2			N	-0-					191
05	12276	X	12121	-0-	-155	-0-	12121	2			N	-0-					191
06	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	2			N	-0-					191
*07	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-					191
08	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					191

FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

03	6138	X	5782	-0-	-356	-0-	5501	2	281	9	N	255	162	1			184
04	5910	X	5678	-0-	-232	-0-	5433	2	245	9	N	223	191	1			216
05	6107	X	5559	-0-	-548	-0-	5559	2			N	-0-					216
06	5910	X	5294	-0-	-616	-0-	5294	2			N	-0-					216
07	6076	X	5632	-0-	-444	-0-	5416	2	216	9	N	196	196	1			216
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					216

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	6376	-0-	-1126	-0-	6207	2	169	9	N	154					334
04	7350	X	6571	-0-	-779	-0-	6176	2	395	9	N	359	359	1			334
05	7347	X	6160	-0-	-1187	-0-	6160	2			N	-0-					334
06	6510	X	6083	-0-	-427	-0-	6083	2			N	-0-					334
07	6789	X	5809	-0-	-980	-0-	5755	2	54	9	N	49	167	1			216
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					216

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1763	-0-	-314	-0-	1763	2			N	-0-					147
04	1860	X	1665	-0-	-195	-0-	1665	2			N	-0-					147
05	1860	X	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			N	-0-					147
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1563	2			N	-0-					147
07	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	1460	2			N	-0-					147
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 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
03	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					117
04	9030	X	8661	-0-	-369	-0-	8499	2	162	9	N	147	196	1			68
05	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9732	2	54	9	N	49					117
06	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					117
07	9331	X	9075	-0-	-256	-0-	9075	2			N	-0-					117
08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					117

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 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
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

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 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
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					6
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					6
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					6
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					6
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					6
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	31	1	220	2	N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	30	1	213	2	N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	31	1	216	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 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
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					22
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					22
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					22
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					22
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					22
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					22

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 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
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 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
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					40
04	690	N	70	-0-	-620	-0-	70	2			N	-0-					40
05	496	N	6	-0-	-490	-0-	6	2			N	-0-					40
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					40
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					40

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 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
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					146
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	639	2	14	9	N	13					159
05	806	N	388	-0-	-418	-0-	321	2	67	9	N	61					220
06	780	N	129	-0-	-651	-0-	126	2	3	9	N	3					223
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1294	2	10	9	N	9					232
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1243	2	3	9	N	3					235

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 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
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					92
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					92
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					92
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					92
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					92
*08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					92

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 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
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2					97
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2446	2	3	9	N	3					100
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1965	2	3	9	N	3					103
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	2	6	9	N	5					108
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					108
*08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					108

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	-0-					173
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	30	1	1384	2	N	18	25	1			166
							20	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1402	2	N	1	132	1			35
							1	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	2	N	-0-					35
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	31	1	1460	2	N	-0-					35
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	31	1	1426	2	N	-0-					35

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	10	-0-	-579	-0-	10	1			N	-0-					174
04	570	N	9	-0-	-561	-0-	9	1			N	-0-					174
05	589	N	15	-0-	-574	-0-	15	1			N	-0-	69	1			105
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					105
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					105
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					105

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 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
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	31	1	18	2	N	-0-					177
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	N	-0-					177
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	31	1	19	2	N	-0-	47	1			130
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	30	1	10	2	N	-0-					130
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-					130
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-					130

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 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
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	31	1	585	2	N	-0-					23
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	2	N	-0-					23
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	N	5					28
							6	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	N	-0-					28
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	-0-					28
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 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
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					76
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	N	-0-					76
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-					76
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	N	-0-					76
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	31	1	170	2	N	-0-					76
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	31	1	112	2	N	-0-					76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	99	1	544	2	N	-0-					44
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	97	1	560	2	N	-0-					44
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	96	1	597	2	N	-0-					44
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	95	1	594	2	N	-0-					44
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	125	1	631	2	N	-0-					44
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	107	1	655	2	N	-0-					44

NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 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
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	31	1	880	2	N	-0-					94
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	30	1	862	2	N	-0-					94
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	31	1	868	2	N	-0-					94
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	30	1	821	2	N	-0-					94
07	930	N	849	-0-	-81	-0-	31	1	818	2	N	-0-					94
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	N	-0-					94

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 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
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	31	1	436	2	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	-0-					-0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	676	-0-	-37	-0-	31	1	645	2	N	-0-					187
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	30	1	642	2	N	-0-	145	1			42
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	N	-0-					42
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	-0-					42
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	2	N	-0-					42
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	31	1	595	2	N	-0-					42

BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	48	1	134	2	N	-0-					27
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	41	1	92	2	N	-0-					27
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	37	1	58	2	N	-0-					27
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	40	1	96	2	N	-0-					27
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	49	1	118	2	N	-0-					27
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	44	1	116	2	N	-0-					27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	59	1	237	2	N	-0-					81
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	58	1	244	2	N	-0-					81
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	250	2	N	-0-					81
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	55	1	229	2	N	10					91
							11	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	68	1	248	2	N	-0-					91
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	58	1	233	2	N	-0-					91

PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 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
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	N	-0-					117
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	-0-					117
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	5					122
							6	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	911	2	N	-0-					122
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-					122
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-					122

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 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
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	43	1	98	2	N	-0-					67
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	39	1	74	2	N	-0-					67
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	37	1	55	2	N	-0-					67
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	14	1	11	2	N	-0-					67
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 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
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	42	1	87	2	N	-0-					174
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	2	N	-0-					174
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	43	1	110	2	N	-0-					174
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	-0-					174
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	46	1	101	2	N	-0-					174
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	42	1	91	2	N	-0-					174

BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 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
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	68	1	294	2	N	-0-					74
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	56	1	233	2	N	-0-					74
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	72	1	379	2	N	-0-					74
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	49	1	259	2	N	19					93
							21	9									
07	310	N	142	-0-	-168	-0-	26	1	116	2	N	-0-					93
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	52	1	268	2	N	-0-					93

GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	31	1	446	2	N	-0-					80
04	510	N	62	-0-	-448	-0-	20	1	42	2	N	-0-					80
05	527	N	14	-0-	-513	-0-	12	1	2	9	N	2					82
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					82
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	82	1			-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2022 - WELL PLUGGED 8/4/2022

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 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
03	899	N	816	-0-	-83	-0-	31	1	785	2	N	-0-					142
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	30	1	806	2	N	-0-	106	1			36
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	31	1	787	2	N	1					37
							1	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	2	N	-0-					37
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	31	1	720	2	N	-0-					37
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	31	1	733	2	N	-0-					37

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 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
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	31	1	274	2	N	-0-					128
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	N	1	91	1			38
							1	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-					38
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-					38
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	-0-					38
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	-0-					38

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 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
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	31	1	290	2	N	-0-					167
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	30	1	278	2	N	-0-					167
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	31	1	290	2	N	4	145	1			26
							4	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	-0-					26
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-					26
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-					26

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 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
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					44
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					44
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					44
06	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					44
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					44
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					44

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	2	N	-0-					102
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	30	1	120	2	N	-0-					102
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	31	1	139	2	N	-0-					102
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	30	1	114	2	N	-0-					102
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-					102
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	2	N	-0-					102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-					163
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-	42	1			121
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	1	57	1			65
							1	9									
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	30	1	310	2	N	-0-					65
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	N	-0-					65
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	-0-					65

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	54	-0-	-39	-0-	34	1	20	2	N	-0-					109
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	33	1	21	2	N	-0-					109
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	34	1	28	2	N	-0-					109
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	33	1	30	2	N	-0-					109
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	2	N	-0-					109
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	35	1	34	2	N	-0-					109

SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	18					193
							20	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	30	1	1259	2	N	9					202
							10	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	N	11					213
							12	9									
06	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	30	1	1058	2	N	5					218
							6	9									
07	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	30	1	1096	2	N	9					227
							10	9									
08	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	31	1	1114	2	N	8					235
							9	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

03	341	N	299	-0-	-42	-0-	61	1	238	2	N	-0-					37
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	2	N	-0-					37
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	38	1	226	2	N	-0-					37
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	25	1	235	2	N	-0-					37
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	38	1	252	2	N	-0-					37
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	N	-0-					37

BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	63	1	259	2	N	9					101
							10	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	61	1	258	2	N	-0-					101
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	58	1	259	2	N	-0-					101
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	57	1	254	2	N	-0-					101
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	71	1	270	2	N	-0-					101
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	61	1	267	2	N	-0-					101

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	43	1	95	2	N	-0-					257
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	87	2	N	-0-					257
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	43	1	107	2	N	-0-					257
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	N	-0-					257
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	32	1	52	2	N	-0-					257
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	42	1	92	2	N	-0-					257

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 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
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	74	1	343	2	N	-0-					138
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	64	1	288	2	N	-0-					138
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	59	1	263	2	N	-0-					138
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	53	1	211	2	N	37					175
							41	9									
07	372	N	222	-0-	-150	-0-	56	1	166	2	N	-0-					175
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	58	1	236	2	N	-0-					175

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	30	1	390	2	N	-0-					152
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	26	1	389	2	N	5					157
							6	9									
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	31	1	394	2	N	-0-	122	1			35
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	16	1	378	2	N	-0-					35
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	27	1	391	2	N	-0-					35
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-					35

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	57	1	213	2	N	-0-					108
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	56	1	215	2	N	-0-					108
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	54	1	216	2	N	-0-					108
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	50	1	184	2	N	-0-					108
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	57	1	175	2	N	-0-					108
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	52	1	181	2	N	-0-					108

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 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
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-					32
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	2	N	-0-					32
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	-0-					32
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	29	1	690	2	N	-0-					32
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	31	1	1451	2	N	-0-					32
*08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	31	1	1510	2	N	-0-					32

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 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
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	31	1	858	2	N	-0-					87
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	30	1	850	2	N	-0-					87
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-					87
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	30	1	875	2	N	11					98
							12	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-					98
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	31	1	923	2	N	17					115
							19	9									

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					147
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					147
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	1					148
							1	9									
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					148
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	601	2	N	43	128	1			63
							47	9									
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	N	34					97
							37	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					80
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					80
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					80
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					80
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					80
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					80

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	21	2	N	1	188	1			30
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	N	-0-					30
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	12	1	4	2	N	-0-					30
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1 48	1 9	39	2	N	44					74
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					74
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					74

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 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
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	138 24	1 9	859	2	N	22					75
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	138 31	1 9	906	2	N	28					103
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	131 28	1 9	920	2	N	25					128
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	127 28	1 9	895	2	N	25					153
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	167 22	1 9	916	2	N	20					173
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	136 20	1 9	900	2	N	18					191

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 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
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	30 70	1 9	908	2	N	64	185	1			176
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29 18	1 9	849	2	N	16					192
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	921	2	N	14					206
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	30 58	1 9	880	2	N	53					259
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	N	-0-					259
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	29 33	1 9	876	2	N	30					289

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 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
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	203 8	1 9	1385	2	N	7					109
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	189 10	1 9	1333	2	N	9					118
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	179 12	1 9	1371	2	N	11					129
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	178 8	1 9	1363	2	N	7					136
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	246 7	1 9	1444	2	N	6					142
*08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	207 11	1 9	1518	2	N	10					152

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	70	1	318	2	N	-0-					121
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	66	1	308	2	N	-0-					121
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	60	1	276	2	N	-0-					121
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	66	1	330	2	N	-0-					121
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	81	1	335	2	N	-0-					121
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	70	1	337	2	N	-0-					121

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

03	248	N	225	-0-	-23	-0-	51	1	171	2	N	3					75
							3	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	50	1	170	2	N	2					77
							2	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	49	1	162	2	N	6					83
							7	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	49	1	174	2	N	-0-					83
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	55	1	171	2	N	-0-					83
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	51	1	172	2	N	-0-					83

FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

03	2821	X	1098	-0-	-1723	-0-	141	1	942	2	N	14	191	1			28
							15	9									
04	2730	X	912	-0-	-1818	-0-	119	1	790	2	N	3					31
							3	9									
05	2821	X	1955	-0-	-866	-0-	215	1	1719	2	N	19					50
							21	9									
06	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	257	1	2111	2	N	-0-					50
07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	339	1	2096	2	N	-0-					50
*08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	238	1	1837	2	N	-0-					50

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	N	-0-					13
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					13
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-					13
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	N	-0-					13
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	2	N	-0-					13
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-					13

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

03	2759	X	2727	-0-	-32	-0-	317	1	2302	2	N	98					244
							108	9									
04	2670	X	2639	-0-	-31	-0-	298	1	2251	2	N	82	186	1			140
							90	9									
05	2759	X	2672	-0-	-87	-0-	280	1	2301	2	N	83					223
							91	9									
06	2670	X	2552	-0-	-118	-0-	269	1	2203	2	N	73	174	1			122
							80	9									
07	2759	X	2642	-0-	-117	-0-	359	1	2202	2	N	74					196
							81	9									
08	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	295	1	2270	2	N	75					271
							83	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 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
03	2294	N	1134	-0-	-1160	-0-	142	1	966	2	N	24					177
							26	9									
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	218	1	1598	2	N	14					191
							15	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	278	1	2284	2	N	20					211
							22	9									
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	189	1	1553	2	N	16					227
							18	9									
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	321	1	1967	2	N	10	183	1			54
							11	9									
08	2294	N	1253	-0-	-1041	-0-	152	1	1100	2	N	1					55
							1	9									

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 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
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	-0-					299
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	-0-					299
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	-0-					299
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	879	2	N	1					300
							1	9									
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	20	1	675	2	N	5					305
							6	9									
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	24	1	1124	2	N	1	133	1			173
							1	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 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
03	1581	N	1087	-0-	-494	-0-	184	1	860	2	N	39					266
							43	9									
04	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	170	1	1047	2	N	27	184	1			109
							30	9									
05	1333	N	871	-0-	-462	-0-	81	1	746	2	N	40					149
							44	9									
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	77	1	905	2	N	17					166
							19	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	176	1	1199	2	N	35					201
							39	9									
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	186	1	1004	2	N	15					216
							17	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 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
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	N	-0-					227
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	N	-0-					227
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-					227
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-					227
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	N	-0-					227
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 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
03	4309	X	3657	-0-	-652	-0-	300	1	3336	2	N	19	175	1			143
							21	9									
04	4170	X	3233	-0-	-937	-0-	320	1	2901	2	N	11					154
							12	9									
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	298	1	3522	2	N	31					185
							34	9									
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	330	1	3646	2	N	45					230
							50	9									
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	334	1	3437	2	N	30					260
							33	9									
08	3844	X	3280	-0-	-564	-0-	341	1	2916	2	N	21					281
							23	9									

VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 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
03	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	31	1	3757	2	N	5					230
							6	9									
04	3780	X	3445	-0-	-335	-0-	29	1	3410	2	N	5	188	1			47
							6	9									
05	3906	X	3601	-0-	-305	-0-	27	1	3561	2	N	12					59
							13	9									
06	3660	X	3340	-0-	-320	-0-	27	1	3313	2	N	-0-					59
07	3782	X	3424	-0-	-358	-0-	29	1	3395	2	N	-0-					59
08	3782	X	3262	-0-	-520	-0-	29	1	3233	2	N	-0-					59

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 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
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	90	1	1592	2	N	-0-					287
04	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	83	1	1425	2	N	8					295
							9	9									
05	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	82	1	1189	2	N	-0-					295
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	91	1	1562	2	N	-0-	180	1			115
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	93	1	1614	2	N	2					117
							2	9									
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1593	2	N	10					127
							11	9									

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 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
03	4557	X	3937	-0-	-620	-0-	475	1	3445	2	N	15	188	1			104
							17	9									
04	4380	X	3960	-0-	-420	-0-	480	1	3465	2	N	14					118
							15	9									
05	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	484	1	3605	2	N	9					127
							10	9									
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	480	1	3731	2	N	26					153
							29	9									
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	496	1	3821	2	N	32					185
							35	9									
*08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	475	1	3648	2	N	23					208
							25	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 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
03	1116	N	803	-0-	-313	-0-	59	1	744	2	N	-0-					172
04	1020	N	899	-0-	-121	-0-	59	1	763	2	N	70					242
							77	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	63	1	780	2	N	5					247
							6	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	63	1	858	2	N	-0-					247
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	-0-					247
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	-0-					247

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 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
03	2480	X	2142	-0-	-338	-0-	261	1	1875	2	N	5	175	1			103
							6	9									
04	2370	X	914	-0-	-1456	-0-	122	1	792	2	N	-0-					103
05	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	241	1	1953	2	N	15					118
							17	9									
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	237	1	1949	2	N	12					130
							13	9									
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	332	1	2049	2	N	8					138
							9	9									
08	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	246	1	1904	2	N	4					142
							4	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 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
03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	30	1	1453	2	N	33					180
							36	9									
04	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	30	1	1450	2	N	22					202
							24	9									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	31	1	1519	2	N	17					219
							19	9									
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	29	1	1371	2	N	-0-					219
07	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	27	1	1384	2	N	-0-					219
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	30	1	1529	2	N	42	186	1			75
							46	9									

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 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
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	2	N	9					411
							10	9									
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	30	1	1519	2	N	35					446
							39	9									
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	86	182	1			350
							95	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	2	N	54					404
							59	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	30	1	1454	2	N	40					444
							44	9									
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	N	15	178	1			281
							17	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 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
03	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	31	1	3233	2	N	165	184	1			386
							182	9									
04	3810	X	2192	-0-	-1618	-0-	29	1	2050	2	N	103	183	1			306
							113	9									
05	3937	X	2634	-0-	-1303	-0-	31	1	2461	2	N	129					435
							142	9									
06	3810	X	2562	-0-	-1248	-0-	29	1	2447	2	N	78					513
							86	9									
07	3441	X	2462	-0-	-979	-0-	31	1	2412	2	N	17	180	1			350
							19	9									
08	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	31	1	3001	2	N	99					449
							109	9									

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

03	837	N	797	-0-	-40	-0-	29	1	748	2	N	18					182
							20	9									
04	810	N	657	-0-	-153	-0-	30	1	621	2	N	5					187
							6	9									
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	31	1	531	2	N	-0-					187
06	780	N	473	-0-	-307	-0-	30	1	437	2	N	5					192
							6	9									
07	682	N	450	-0-	-232	-0-	31	1	419	2	N	-0-					192
08	558	N	437	-0-	-121	-0-	31	1	406	2	N	-0-					192

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	24	1	590	2	N	86					447
							95	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	30	1	1195	2	N	59					506
							65	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	N	370	176	1			700
							407	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	2	N	193	363	1			530
							212	9									
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	2	N	162					692
							178	9									
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1285	2	N	116	183	1			625
							128	9									

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	403	1	3169	2	N	70	180	1			215
							77	9									
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	383	1	3103	2	N	92					307
							101	9									
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	376	1	3356	2	N	65	178	1			194
							72	9									
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	390	1	3195	2	N	71					265
							78	9									
07	3255	X	1441	-0-	-1814	-0-	379	1	1034	2	N	25	178	1			112
							28	9									
*08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	403	1	3395	2	N	128					240
							141	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 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
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	25	1	3028	2	N	126					
							139	9									381
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	30	1	3580	2	N	175	374	1			
							193	9									182
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	31	1	3452	2	N	179					
							197	9									361
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	30	1	3298	2	N	147	187	1			
							162	9									321
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	31	1	3300	2	N	143	188	1			
							157	9									276
*08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	31	1	3238	2	N	140					
							154	9									416

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 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
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	31	1	520	2	N	52	183	1			
							57	9									330
04	630	N	459	-0-	-171	-0-	23	1	378	2	N	53					
							58	9									383
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	N	100					
							110	9									483
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	27	1	839	2	N	109					
							120	9									592
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	N	86	360	1			
							95	9									318
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	31	1	928	2	N	121	182	1			
							133	9									257

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 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
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	1827	2	N	10					
							11	9									40
04	1770	N	1472	-0-	-298	-0-	26	1	1446	2	N	-0-					40
05	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	30	1	1791	2	N	-0-					40
06	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	28	1	1759	2	N	3					43
							3	9									
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	31	1	2377	2	N	5					
							6	9									48
*08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	31	1	2530	2	N	-0-					48

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 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
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	30	1	1059	2	N	-0-					252
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	29	1	1270	2	N	30					
							33	9									282
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1799	2	N	15					
							17	9									297
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	2	N	1					
							1	9									298
07	1364	N	932	-0-	-432	-0-	31	1	901	2	N	-0-					298
08	1395	N	912	-0-	-483	-0-	31	1	881	2	N	-0-					298

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 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
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	31	1	733	2	N	-0-					226
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	-0-	169	1			57
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	31	1	700	2	N	-0-					57
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	10	1	612	2	N	-0-					57
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	27	1	648	2	N	-0-					57
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	31	1	710	2	N	-0-					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4211	-0-	-222	-0-	178	1	3980	2	N	48	180	1			136
							53	9									
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	182	1	4067	2	N	39					175
							43	9									
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	201	1	3966	2	N	61					236
							67	9									
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	185	1	3970	2	N	67					303
							74	9									
07	4433	X	4225	-0-	-208	-0-	185	1	3972	2	N	62					365
							68	9									
08	4433	X	4326	-0-	-107	-0-	188	1	4074	2	N	58					423
							64	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	17	1	1063	2	N	393	181	1			541
							432	9									
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	30	1	2322	2	N	231	360	1			412
							254	9									
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	31	1	2131	2	N	199	178	1			433
							219	9									
06	1260	N	604	-0-	-656	-0-	10	1	554	2	N	36	176	1			293
							40	9									
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					293
08	1302	N	15	-0-	-1287	-0-	15	1			N	-0-					293

BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 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
03	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	31	1	1596	2	N	32					287
							35	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	30	1	1574	2	N	21	184	1			124
							23	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1670	2	N	6					130
							7	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	2	N	47					177
							52	9									
07	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	31	1	1609	2	N	10					187
							11	9									
08	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	31	1	1616	2	N	23					210
							25	9									

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	N	38	174	1			238
							42	9									
04	1920	N	1263	-0-	-657	-0-	29	1	1153	2	N	74					312
							81	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	31	1	1847	2	N	48					360
							53	9									
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	30	1	2003	2	N	127	180	1			307
							140	9									
07	1302	N	957	-0-	-345	-0-	30	1	884	2	N	39					346
							43	9									
08	1922	N	510	-0-	-1412	-0-	26	1	484	2	N	-0-					346

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

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
03	1395	N	1203	-0-		-192	-0-	31	1	1158	2	N	13	180	1			198
								14	9									
04	1410	N	1318	-0-		-92	-0-	30	1	1113	2	N	159					357
								175	9									
05	1271	N	982	-0-		-289	-0-	26	1	941	2	N	14	179	1			192
								15	9									
06	1170	N	1166	-0-		-4	-0-	28	1	1101	2	N	34					226
								37	9									
07	1364	N	1285	-0-		-79	-0-	30	1	1171	2	N	76					302
								84	9									
*08	1420	N	1420	-0-		-0-	-0-	31	1	1299	2	N	82	181	1			203
								90	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

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
03	2015	N	1889	-0-		-126	-0-	31	1	1708	2	N	136	186	1			357
								150	9									
04	1890	N	1773	-0-		-117	-0-	30	1	1632	2	N	101	182	1			276
								111	9									
05	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	31	1	1512	2	N	106					382
								117	9									
06	1830	N	1785	-0-		-45	-0-	27	1	1575	2	N	166	180	1			368
								183	9									
07	1829	N	1262	-0-		-567	-0-	31	1	1180	2	N	46	180	1			234
								51	9									
08	1674	N	1397	-0-		-277	-0-	31	1	1265	2	N	92					326
								101	9									

PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

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
03	3999	X	3899	-0-		-100	-0-	442	1	3312	2	N	132					320
								145	9									
04	3928	X	3928	-0-		-0-	-0-	428	1	3345	2	N	141	190	1			271
								155	9									
05	3938	X	3938	-0-		-0-	-0-	399	1	3399	2	N	127	191	1			207
								140	9									
06	3782	X	3782	-0-		-0-	-0-	384	1	3259	2	N	126					333
								139	9									
07	3999	X	3979	-0-		-20	-0-	526	1	3326	2	N	115	183	1			265
								127	9									
08	3999	X	3697	-0-		-302	-0-	401	1	3182	2	N	104	186	1			183
								114	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

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
03	2511	X	1945	-0-		-566	-0-	181	1	1727	2	N	34					234
								37	9									
04	2310	X	1967	-0-		-343	-0-	180	1	1787	2	N	-0-					234
05	2387	X	1994	-0-		-393	-0-	186	1	1769	2	N	35					269
								39	9									
06	2175	N	2175	-0-		-0-	-0-	180	1	1976	2	N	17	178	1			108
								19	9									
07	2046	N	2013	-0-		-33	-0-	179	1	1819	2	N	14					122
								15	9									
*08	2209	N	2209	-0-		-0-	-0-	182	1	2007	2	N	18					140
								20	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	N	54	182	1			351
							59	9									
04	300	N	130	-0-	-170	-0-	29	1	84	2	N	15					366
							17	9									
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	17	1	239	2	N	-0-					366
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	N	46	182	1			230
							51	9									
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	25					255
							28	9									
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	314	2	N	35					290
							39	9									

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	31	1	4270	2	N	9					444
							10	9									
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	30	1	4641	2	N	23	165	1			302
							25	9									
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	30	1	4755	2	N	-0-					302
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	28	1	3484	2	N	58					360
							64	9									
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	31	1	4102	2	N	5					365
							6	9									
*08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	28	1	4091	2	N	2	180	1			187
							2	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	378	1	1852	2	N	39	185	1			75
							43	9									
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	390	1	2047	2	N	25					100
							28	9									
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	374	1	1629	2	N	23					123
							25	9									
06	2190	N	1919	-0-	-271	-0-	329	1	1570	2	N	18					141
							20	9									
07	2542	N	1233	-0-	-1309	-0-	290	1	939	2	N	4					145
							4	9									
08	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	398	1	1269	2	N	8					153
							9	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

03	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	189	1	4286	2	N	61	186	1			207
							67	9									
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	187	1	4190	2	N	40					247
							44	9									
05	4309	X	3779	-0-	-530	-0-	183	1	3565	2	N	28					275
							31	9									
06	4410	X	3427	-0-	-983	-0-	157	1	3251	2	N	17					292
							19	9									
07	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	182	1	3903	2	N	38					330
							42	9									
08	4557	X	4370	-0-	-187	-0-	190	1	4128	2	N	47					377
							52	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

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
03	2821	N	2734	-0-		-87	-0-	496	1	2164	2	N	67					254
								74	9									
04	2792	N	2792	-0-		-0-	-0-	472	1	2247	2	N	66	186	1			134
								73	9									
05	2586	N	2586	-0-		-0-	-0-	496	1	2043	2	N	43					177
								47	9									
06	2694	N	2694	-0-		-0-	-0-	480	1	2153	2	N	55					232
								61	9									
07	2883	N	2528	-0-		-355	-0-	496	1	1974	2	N	53					285
								58	9									
08	2573	N	2510	-0-		-63	-0-	496	1	1969	2	N	41	174	1			152
								45	9									

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

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
03	525	N	525	-0-		-0-	-0-	30	1	482	2	N	12					268
								13	9									
04	522	N	522	-0-		-0-	-0-	24	1	407	2	N	83					351
								91	9									
05	692	N	692	-0-		-0-	-0-	31	1	587	2	N	67					418
								74	9									
06	575	N	575	-0-		-0-	-0-	30	1	539	2	N	5	178	1			245
								6	9									
07	578	N	578	-0-		-0-	-0-	31	1	522	2	N	23					268
								25	9									
*08	638	N	638	-0-		-0-	-0-	31	1	559	2	N	44					312
								48	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

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
03	2261	N	2261	-0-		-0-	-0-	31	1	1944	2	N	260	356	1			398
								286	9									
04	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	30	1	1861	2	N	92	181	1			309
								101	9									
05	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-	31	1	1878	2	N	102	180	1			231
								112	9									
06	2190	N	1882	-0-		-308	-0-	26	1	1743	2	N	103	181	1			153
								113	9									
07	2046	N	1986	-0-		-60	-0-	31	1	1868	2	N	79					232
								87	9									
08	2015	N	1978	-0-		-37	-0-	31	1	1848	2	N	90	180	1			142
								99	9									

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

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
03	899	N	644	-0-		-255	-0-	31	1	545	2	N	62	195	1			125
								68	9									
04	623	N	623	-0-		-0-	-0-	30	1	529	2	N	58					183
								64	9									
05	620	N	564	-0-		-56	-0-	31	1	481	2	N	47					230
								52	9									
06	679	N	679	-0-		-0-	-0-	30	1	555	2	N	85	182	1			133
								94	9									
07	651	N	568	-0-		-83	-0-	21	1	499	2	N	44					177
								48	9									
*08	905	N	905	-0-		-0-	-0-	27	1	734	2	N	131	181	1			127
								144	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

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
03	2821	N	2646	-0-		-175	-0-	31	1	2558	2	N	52	182	1			135
								57	9									
04	2580	N	2440	-0-		-140	-0-	30	1	2369	2	N	37					172
								41	9									
05	2631	N	2631	-0-		-0-	-0-	31	1	2556	2	N	40					212
								44	9									
06	2550	N	2487	-0-		-63	-0-	30	1	2418	2	N	35					247
								39	9									
07	2511	N	2408	-0-		-103	-0-	28	1	2359	2	N	19	186	1			80
								21	9									
08	2635	N	2546	-0-		-89	-0-	30	1	2475	2	N	37					117
								41	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

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
03	3100	N	3639	-0-		539	539	31	1	3268	2	N	309	180	1			614
								340	9									
04	3000	N	3025	-0-		25	564	30	1	2841	2	N	140	183	1			571
								154	9									
05	3100	N	3134	-0-		34	598	31	1	2873	2	N	209					780
								230	9									
06	3633	X	3035	-0-		-598	-0-	30	1	2804	2	N	183	367	1			596
								201	9									
07	2921	X	2921	-0-		-0-	-0-	31	1	2758	2	N	120					716
								132	9									
*08	2948	X	2948	-0-		-0-	-0-	31	1	2786	2	N	119	180	1			655
								131	9									

BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

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
03	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	135	1	2835	2	N	26					177
								29	9									
04	2783	X	2783	-0-		-0-	-0-	127	1	2626	2	N	27					204
								30	9									
05	2821	X	2351	-0-		-470	-0-	123	1	2226	2	N	2					206
								2	9									
06	2910	N	2765	-0-		-145	-0-	132	1	2631	2	N	2					208
								2	9									
07	2883	N	2657	-0-		-226	-0-	129	1	2528	2	N	-0-					208
*08	2645	N	2645	-0-		-0-	-0-	126	1	2504	2	N	14					222
								15	9									

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

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
03	5735	X	4268	-0-		-1467	-0-	109	1	4137	2	N	20					239
								22	9									
04	5550	X	4178	-0-		-1372	-0-	103	1	4067	2	N	7					246
								8	9									
05	5735	X	5111	-0-		-624	-0-	113	1	4958	2	N	36					282
								40	9									
06	5550	X	4307	-0-		-1243	-0-	95	1	4168	2	N	40					322
								44	9									
07	5208	X	2509	-0-		-2699	-0-	149	1	2341	2	N	17					339
								19	9									
08	5115	X	4786	-0-		-329	-0-	130	1	4600	2	N	51	193	1			197
								56	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	37	1	51	2	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	44	1	120	2	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	123	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	51	1	136	2	N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	46	1	129	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	31	1	3354	2	N	134	366	1			349
							147	9									
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	30	1	2882	2	N	51	184	1			216
							56	9									
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	31	1	3177	2	N	61					277
							67	9									
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	30	1	3046	2	N	57	183	1			151
							63	9									
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	31	1	2846	2	N	65					216
							72	9									
*08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	31	1	2731	2	N	41					257
							45	9									

GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	31	1	3181	2	N	26					296
							29	9									
04	3180	X	3099	-0-	-81	-0-	30	1	3056	2	N	12					308
							13	9									
05	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	31	1	3175	2	N	-0-					308
06	3150	X	3123	-0-	-27	-0-	30	1	3079	2	N	13	189	1			132
							14	9									
07	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	31	1	3144	2	N	15					147
							17	9									
08	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	31	1	3114	2	N	16					163
							18	9									

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	572	1	4360	2	N	101	178	1			169
							111	9									
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	540	1	4285	2	N	90					259
							99	9									
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	511	1	4429	2	N	89	179	1			169
							98	9									
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	494	1	4279	2	N	79					248
							87	9									
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	736	1	4742	2	N	87	179	1			156
							96	9									
*08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	577	1	4703	2	N	92					248
							101	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 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
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	124	1	747	2	N	19					210
							21	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	120	1	760	2	N	22					232
							24	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	117	1	796	2	N	25					257
							28	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	116	1	789	2	N	30	181	1			106
							33	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	155	1	834	2	N	24					130
							26	9									
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	122	1	785	2	N	17					147
							19	9									

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 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
03	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	31	1	1457	2	N	16					339
							18	9									
04	1680	N	1314	-0-	-366	-0-	30	1	1278	2	N	5	185	1			159
							6	9									
05	1488	N	773	-0-	-715	-0-	29	1	744	2	N	-0-					159
06	1470	N	221	-0-	-1249	-0-	25	1	132	2	N	58					217
							64	9									
07	1364	N	61	-0-	-1303	-0-	6	1	55	2	N	-0-					217
08	775	N	402	-0-	-373	-0-	23	1	379	2	N	-0-					217

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 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
03	5270	X	4847	-0-	-423	-0-	31	1	4728	2	N	80					251
							88	9									
04	5100	X	4831	-0-	-269	-0-	30	1	4745	2	N	51					302
							56	9									
05	5270	X	5027	-0-	-243	-0-	31	1	4933	2	N	57	188	1			171
							63	9									
06	4980	X	4813	-0-	-167	-0-	30	1	4738	2	N	41					212
							45	9									
07	4991	X	4839	-0-	-152	-0-	30	1	4768	2	N	37					249
							41	9									
08	5022	X	5000	-0-	-22	-0-	31	1	4917	2	N	47					296
							52	9									

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 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
03	5332	X	5199	-0-	-133	-0-	31	1	5082	2	N	78					205
							86	9									
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	30	1	4929	2	N	82	190	1			97
							90	9									
05	5208	X	5199	-0-	-9	-0-	30	1	5061	2	N	98					195
							108	9									
06	5040	X	4954	-0-	-86	-0-	30	1	4852	2	N	65					260
							72	9									
07	5208	X	4913	-0-	-295	-0-	30	1	4809	2	N	67	189	1			138
							74	9									
08	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	31	1	4862	2	N	79					217
							87	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3205	-0-		-112	-0-		143	1	3049	2	N	12					122
									13	9									
04	3132	X	3132	-0-		-0-	-0-		139	1	2939	2	N	49					171
									54	9									
05	3162	X	2933	-0-		-229	-0-		149	1	2761	2	N	21					192
									23	9									
06	3090	X	3030	-0-		-60	-0-		141	1	2859	2	N	27					219
									30	9									
07	3224	X	2893	-0-		-331	-0-		136	1	2729	2	N	25					244
									28	9									
08	3224	X	3016	-0-		-208	-0-		141	1	2856	2	N	17					261
									19	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-		31	1	1332	2	N	34	186	1			210
									37	9									
04	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-		30	1	1622	2	N	57					267
									63	9									
05	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-		31	1	1362	2	N	48	181	1			134
									53	9									
06	1350	N	1286	-0-		-64	-0-		30	1	1214	2	N	38					172
									42	9									
07	1488	N	1277	-0-		-211	-0-		31	1	1215	2	N	28					200
									31	9									
08	1457	N	1037	-0-		-420	-0-		30	1	956	2	N	46					246
									51	9									

DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-		28	1	1005	2	N	21					456
									23	9									
04	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-		27	1	1020	2	N	46	183	1			319
									51	9									
05	1178	N	1035	-0-		-143	-0-		25	1	975	2	N	32					351
									35	9									
06	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-		28	1	1188	2	N	49	178	1			222
									54	9									
07	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-		26	1	1098	2	N	49					271
									54	9									
08	1023	N	947	-0-		-76	-0-		30	1	892	2	N	23					294
									25	9									

MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-		295	1	688	2	N	134	388	1			214
									147	9									
04	989	N	989	-0-		-0-	-0-		263	1	617	2	N	99	184	1			129
									109	9									
05	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-		251	1	755	2	N	98					227
									108	9									
06	1080	N	1064	-0-		-16	-0-		285	1	700	2	N	72	182	1			117
									79	9									
07	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-		295	1	714	2	N	117					234
									129	9									
08	1116	N	1111	-0-		-5	-0-		295	1	670	2	N	133	188	1			179
									146	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 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
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	28	1	1765	2	N	29					231
							32	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	27	1	1680	2	N	3					234
							3	9									
05	2170	N	1835	-0-	-335	-0-	30	1	1782	2	N	21					255
							23	9									
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	29	1	2677	2	N	-0-					255
07	3100	N	3105	-0-	5	5	152	1	2953	2	N	-0-					255
*08	3100	N	3256	-0-	156	161	151	1	3065	2	N	36	191	1			100
							40	9									

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 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
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-					422
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	30	1	27	2	N	-0-					422
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					422
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	30	1	25	2	N	-0-					422
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-					422
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-					422

LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 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
03	8153	X	7692	-0-	-461	-0-	31	1	7320	2	N	310	555	1			360
							341	9									
04	7710	X	7379	-0-	-331	-0-	30	1	7023	2	N	296	175	1			481
							326	9									
05	7874	X	7591	-0-	-283	-0-	31	1	7235	2	N	295	365	1			411
							325	9									
06	7590	X	7304	-0-	-286	-0-	30	1	6956	2	N	289	332	1			368
							318	9									
07	7688	X	7463	-0-	-225	-0-	31	1	7120	2	N	284	351	1			301
							312	9									
08	7688	X	7439	-0-	-249	-0-	31	1	7094	2	N	285	182	1			404
							314	9									

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 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
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	31	1	5198	2	N	72	172	1			262
							79	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	28	1	3978	2	N	15					277
							17	9									
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	29	1	3993	2	N	70	173	1			174
							77	9									
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	29	1	4970	2	N	143					317
							157	9									
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	30	1	4963	2	N	-0-					317
*08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	31	1	4840	2	N	11					328
							12	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 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
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	31	1	2817	2	N	162	191	1			287
							178	9									
04	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	30	1	2554	2	N	147					434
							162	9									
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	31	1	2998	2	N	135					569
							149	9									
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	30	1	2929	2	N	119	378	1			310
							131	9									
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	31	1	3082	2	N	143	188	1			265
							157	9									
08	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	31	1	2980	2	N	134					399
							147	9									

WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	31	1	1129	2	N	119	172	1			297
							131	9									
04	1350	N	886	-0-	-464	-0-	30	1	776	2	N	73	171	1			199
							80	9									
05	1147	N	949	-0-	-198	-0-	31	1	824	2	N	85	170	1			114
							94	9									
06	1260	N	998	-0-	-262	-0-	30	1	878	2	N	82					196
							90	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	910	2	N	101					297
							111	9									
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	31	1	1084	2	N	167	344	1			120
							184	9									

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 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
03	2263	X	2032	-0-	-231	-0-	31	1	1977	2	N	22	184	1			515
							24	9									
04	2190	X	2055	-0-	-135	-0-	30	1	1997	2	N	25					540
							28	9									
05	2263	X	2201	-0-	-62	-0-	31	1	2081	2	N	81					621
							89	9									
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	29	1	1929	2	N	53	181	1			493
							58	9									
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	31	1	2029	2	N	92					585
							101	9									
08	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	31	1	2003	2	N	45					630
							50	9									

YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 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
03	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	31	1	1146	2	N	93	173	1			137
							102	9									
04	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	30	1	1091	2	N	82					219
							90	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1185	2	N	82	133	1			168
							90	9									
06	1230	N	812	-0-	-418	-0-	20	1	738	2	N	49					217
							54	9									
07	1240	N	63	-0-	-1177	-0-	3	1	60	2	N	-0-					217
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	2	N	127	184	1			160
							140	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 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
03	5115	X	4537	-0-	-578	-0-	31	1	4355	2	N	137	184	1			259
							151	9									
*04	4860	X	4780	-0-	-80	-0-	30	1	4476	2	N	249	180	1			328
							274	9									
*05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	30	1	4461	2	N	159					487
							175	9									
*06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	30	1	4246	2	N	182	190	1			479
							200	9									
07	4836	X	4732	-0-	-104	-0-	31	1	4551	2	N	136	361	1			254
							150	9									
08	4836	X	4708	-0-	-128	-0-	31	1	4481	2	N	178					432
							196	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 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
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	31	1	928	2	N	118	189	1			273
							130	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	913	2	N	111					384
							122	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	923	2	N	118	194	1			308
							130	9									
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	30	1	872	2	N	93	192	1			209
							102	9									
07	1116	N	994	-0-	-122	-0-	31	1	856	2	N	97					306
							107	9									
08	1085	N	983	-0-	-102	-0-	31	1	862	2	N	82	184	1			204
							90	9									

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 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
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	30	1	1004	2	N	80	186	1			278
							88	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1009	2	N	133	188	1			223
							146	9									
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	N	147	188	1			182
							162	9									
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	30	1	1046	2	N	96					278
							106	9									
07	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	30	1	1046	2	N	84	182	1			180
							92	9									
08	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	29	1	1044	2	N	84					264
							92	9									

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 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
03	3689	X	1788	-0-	-1901	-0-	31	1	1737	2	N	18					202
							20	9									
04	3570	X	1039	-0-	-2531	-0-	30	1	1002	2	N	6					208
							7	9									
05	3472	X	1767	-0-	-1705	-0-	31	1	1727	2	N	8					216
							9	9									
06	2550	X	1091	-0-	-1459	-0-	30	1	1061	2	N	-0-					216
07	1798	X	1693	-0-	-105	-0-	31	1	1656	2	N	5					221
							6	9									
*08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	31	1	2868	2	N	18					239
							20	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 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
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	28	1	1179	2	N	79					474
							87	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	29	1	1714	2	N	55	363	1			166
							61	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	31	1	2134	2	N	156					322
							172	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	30	1	2104	2	N	63	183	1			202
							69	9									
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	30	1	2339	2	N	80					282
							88	9									
*08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	30	1	2367	2	N	119	182	1			219
							131	9									

DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 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
03	2914	X	2436	-0-	-478	-0-	132	1	2241	2	N	57					600
							63	9									
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	180	1	2928	2	N	65	374	1			291
							72	9									
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	183	1	2669	2	N	58					349
							64	9									
06	2370	X	1813	-0-	-557	-0-	164	1	1561	2	N	80	180	1			249
							88	9									
07	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	186	1	2327	2	N	60					309
							66	9									
08	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	186	1	2617	2	N	84	182	1			211
							92	9									

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	29	1	1941	2	N	154	342	1			328
							169	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	27	1	1516	2	N	90	171	1			247
							99	9									
05	1891	N	1533	-0-	-358	-0-	31	1	1459	2	N	39	168	1			118
							43	9									
06	2070	N	1705	-0-	-365	-0-	30	1	1552	2	N	112					230
							123	9									
07	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	31	1	1578	2	N	72	168	1			134
							79	9									
*08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	31	1	1736	2	N	114					248
							125	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 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
03	2046	N	1669	-0-	-377	-0-	31	1	1608	2	N	27					216
							30	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	30	1	1652	2	N	41					257
							45	9									
05	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	30	1	1625	2	N	39					296
							43	9									
06	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	23	1	1244	2	N	27	196	1			127
							30	9									
07	1798	N	1327	-0-	-471	-0-	25	1	1302	2	N	-0-					127
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	31	1	1782	2	N	64					191
							70	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 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
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	27	1	1578	2	N	40	185	1			280
							44	9									
04	1980	N	1398	-0-	-582	-0-	19	1	1358	2	N	19					299
							21	9									
05	1798	N	81	-0-	-1717	-0-	12	1	52	2	N	15	184	1			130
							17	9									
06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	26	1	2786	2	N	140	180	1			90
							154	9									
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	21	1	1817	2	N	59					149
							65	9									
*08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	27	1	2048	2	N	81					230
							89	9									

GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 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
03	4557	X	4071	-0-	-486	-0-	465	1	3503	2	N	94	189	1			251
							103	9									
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	487	1	3836	2	N	109	170	1			190
							120	9									
05	4557	X	4403	-0-	-154	-0-	445	1	3822	2	N	124					314
							136	9									
06	4410	X	4111	-0-	-299	-0-	419	1	3583	2	N	99	185	1			228
							109	9									
07	4557	X	4231	-0-	-326	-0-	561	1	3559	2	N	101	178	1			151
							111	9									
08	4557	X	4082	-0-	-475	-0-	441	1	3525	2	N	105					256
							116	9									

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 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
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	97	1	192	2	N	-0-					42
04	360	N	132	-0-	-228	-0-	60	1	72	2	N	-0-					42
05	465	N	270	-0-	-195	-0-	31	1	239	2	N	-0-					42
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					42
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	N	-0-					42
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	-0-					42

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 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
03	4960	X	4621	-0-	-339	-0-	31	1	4389	2	N	183	367	1			525
							201	9									
04	4800	X	4174	-0-	-626	-0-	29	1	4005	2	N	127	183	1			469
							140	9									
05	4960	X	4581	-0-	-379	-0-	31	1	4372	2	N	162					631
							178	9									
06	4680	X	4414	-0-	-266	-0-	30	1	4226	2	N	144	184	1			591
							158	9									
07	4743	X	4527	-0-	-216	-0-	31	1	4318	2	N	162	360	1			393
							178	9									
08	4619	X	4427	-0-	-192	-0-	31	1	4206	2	N	173	156	1			410
							190	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 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
03	3193	X	1825	-0-	-1368	-0-	31	1	1794	2	N	-0-					401
04	2820	X	962	-0-	-1858	-0-	30	1	902	2	N	27					428
							30	9									
05	2418	X	2033	-0-	-385	-0-	31	1	2000	2	N	2	183	1			247
							2	9									
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	166	1	4466	2	N	73					320
							80	9									
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	163	1	4464	2	N	52					372
							57	9									
*08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	176	1	4681	2	N	58					430
							64	9									

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

03	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	27	1	2150	2	N	3					444
							3	9									
04	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	30	1	1577	2	N	9					453
							10	9									
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	31	1	2253	2	N	31	172	1			312
							34	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	30	1	2186	2	N	97					409
							107	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	N	58	173	1			294
							64	9									
08	2325	N	1695	-0-	-630	-0-	26	1	1656	2	N	12					306
							13	9									

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

03	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	31	1	1648	2	N	92					451
							101	9									
04	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	30	1	1542	2	N	128	171	1			408
							141	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	31	1	1667	2	N	120	169	1			359
							132	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	30	1	1630	2	N	129					488
							142	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	31	1	1665	2	N	89	169	1			408
							98	9									
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	31	1	1691	2	N	138					546
							152	9									

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

03	2945	X	2009	-0-	-936	-0-	29	1	1952	2	N	25					271
							28	9									
04	2550	X	2114	-0-	-436	-0-	30	1	2081	2	N	3					274
							3	9									
05	2635	X	2093	-0-	-542	-0-	30	1	2020	2	N	39					313
							43	9									
06	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	28	1	2210	2	N	18	182	1			149
							20	9									
07	2604	X	2022	-0-	-582	-0-	27	1	1964	2	N	28					177
							31	9									
08	2170	X	1826	-0-	-344	-0-	25	1	1778	2	N	21					198
							23	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 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
03	2914	X	2618	-0-	-296	-0-	31	1	2411	2	N	160	184	1			402
							176	9									
04	2370	X	2258	-0-	-112	-0-	30	1	2103	2	N	114					516
							125	9									
05	2573	X	2334	-0-	-239	-0-	31	1	2159	2	N	131	184	1			463
							144	9									
06	2520	X	2114	-0-	-406	-0-	30	1	1933	2	N	137	373	1			227
							151	9									
07	2604	X	1839	-0-	-765	-0-	31	1	1679	2	N	117					344
							129	9									
08	2604	X	2039	-0-	-565	-0-	31	1	1875	2	N	121	182	1			283
							133	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 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
03	1488	N	610	-0-	-878	-0-	17	1	565	2	N	25					298
							28	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1180	2	N	72	183	1			187
							79	9									
05	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	31	1	1021	2	N	67					254
							74	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	2	N	24	178	1			100
							26	9									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	30	1	1389	2	N	42					142
							46	9									
*08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	31	1	1384	2	N	65					207
							72	9									

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 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
03	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	14	1	1342	2	N	87					413
							96	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	19	1	1411	2	N	41	180	1			274
							45	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	150	188	1			236
							165	9									
06	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	30	1	1336	2	N	35					271
							39	9									
07	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	28	1	1110	2	N	-0-					271
08	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	28	1	1274	2	N	16					287
							18	9									

KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 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
03	2201	N	2029	-0-	-172	-0-	31	1	1880	2	N	107	187	1			239
							118	9									
04	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	30	1	1766	2	N	97					336
							107	9									
05	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	27	1	1800	2	N	81	172	1			245
							89	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	30	1	1998	2	N	130	180	1			195
							143	9									
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	31	1	2264	2	N	152					347
							167	9									
*08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	31	1	2675	2	N	195	182	1			360
							215	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

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
03	2139	X	1222	-0-		-917	-0-		28	1	1107	2	N	79	199	1			177
									87	9									
04	2070	X	821	-0-		-1249	-0-		23	1	735	2	N	57					234
									63	9									
05	2139	X	790	-0-		-1349	-0-		29	1	662	2	N	90					324
									99	9									
06	2010	X	523	-0-		-1487	-0-		18	1	458	2	N	43	190	1			177
									47	9									
07	1581	X	-0-	-0-		-1581	-0-						N	-0-					177
08	1209	X	19	-0-		-1190	-0-		1	1	18	2	N	-0-					177

BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

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
03	3379	X	2805	-0-		-574	-0-		31	1	2724	2	N	45	180	1			173
									50	9									
04	3291	X	3291	-0-		-0-	-0-		30	1	3208	2	N	48					221
									53	9									
05	3418	X	3418	-0-		-0-	-0-		31	1	3341	2	N	42					263
									46	9									
06	3109	X	3109	-0-		-0-	-0-		30	1	3038	2	N	37	182	1			118
									41	9									
07	3410	X	3241	-0-		-169	-0-		31	1	3168	2	N	38					156
									42	9									
08	3410	X	3305	-0-		-105	-0-		31	1	3216	2	N	53					209
									58	9									

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

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
03	3503	X	3318	-0-		-185	-0-		31	1	3103	2	N	167	184	1			332
									184	9									
04	3480	X	3250	-0-		-230	-0-		30	1	3063	2	N	143	182	1			293
									157	9									
05	3596	X	3394	-0-		-202	-0-		31	1	3178	2	N	168	179	1			282
									185	9									
06	3480	X	3328	-0-		-152	-0-		30	1	3146	2	N	138	185	1			235
									152	9									
07	3442	X	3442	-0-		-0-	-0-		31	1	3246	2	N	150					385
									165	9									
*08	3440	X	3440	-0-		-0-	-0-		31	1	3266	2	N	130	180	1			335
									143	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

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
03	3007	X	2996	-0-		-11	-0-		31	1	2876	2	N	81					358
									89	9									
04	2910	X	2763	-0-		-147	-0-		30	1	2660	2	N	66	172	1			252
									73	9									
05	2945	X	2822	-0-		-123	-0-		31	1	2706	2	N	77					329
									85	9									
06	2910	N	2651	-0-		-259	-0-		30	1	2547	2	N	67	179	1			217
									74	9									
07	2852	N	2644	-0-		-208	-0-		31	1	2549	2	N	58					275
									64	9									
08	2821	N	2616	-0-		-205	-0-		31	1	2517	2	N	62					337
									68	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 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
03	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	31	1	2141	2	N	68	200	1			110
							75	9									
04	2340	N	2172	-0-	-168	-0-	30	1	2054	2	N	80					190
							88	9									
05	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	31	1	2015	2	N	82					272
							90	9									
06	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	30	1	1984	2	N	81	198	1			155
							89	9									
07	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	31	1	1998	2	N	67					222
							74	9									
08	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	31	1	1986	2	N	72					294
							79	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 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
03	4402	X	3994	-0-	-408	-0-	31	1	3883	2	N	73	198	1			394
							80	9									
04	4260	X	3669	-0-	-591	-0-	30	1	3600	2	N	35	182	1			247
							39	9									
05	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	31	1	3987	2	N	29	194	1			82
							32	9									
06	4080	X	3792	-0-	-288	-0-	29	1	3722	2	N	37					119
							41	9									
07	4216	X	2573	-0-	-1643	-0-	27	1	2520	2	N	24					143
							26	9									
08	4061	X	3786	-0-	-275	-0-	31	1	3693	2	N	56					199
							62	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	31	1	1614	2	N	4					428
							4	9									
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1699	2	N	15					443
							17	9									
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	31	1	1527	2	N	22					465
							24	9									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	30	1	1607	2	N	15	363	1			117
							17	9									
07	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	31	1	1684	2	N	21					138
							23	9									
08	1581	N	1231	-0-	-350	-0-	25	1	1194	2	N	11					149
							12	9									

BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 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
03	2480	N	2209	-0-	-271	-0-	31	1	1984	2	N	176	198	1			497
							194	9									
04	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	30	1	1963	2	N	217					714
							239	9									
05	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	31	1	1983	2	N	183					897
							201	9									
06	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	30	1	1867	2	N	127	575	1			449
							140	9									
07	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	31	1	2019	2	N	200	189	1			460
							220	9									
*08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	N	223					683
							245	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 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
03	6820	X	4600	-0-	-2220	-0-	31 36	1 9	4533	2	N	33					366
04	6390	X	4636	-0-	-1754	-0-	30 3	1 9	4603	2	N	3					369
05	6293	X	5055	-0-	-1238	-0-	30 18	1 9	5007	2	N	16	191	1			194
06	5880	X	5070	-0-	-810	-0-	27 55	1 9	4988	2	N	50					244
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	30 92	1 9	5596	2	N	84					328
*08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	30 90	1 9	5746	2	N	82	189	1			221

DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 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
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	29 76	1 9	1405	2	N	69					261
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	30 69	1 9	1268	2	N	63	185	1			139
05	1550	N	895	-0-	-655	-0-	20 36	1 9	839	2	N	33					172
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	30 172	1 9	2462	2	N	156	181	1			147
07	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	31 197	1 9	2599	2	N	179	177	1			149
*08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	31 182	1 9	2593	2	N	165	186	1			128

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	31	1	1562	2	N	-0-					239
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	30	1	2307	2	N	-0-					239
05	2449	X	2381	-0-	-68	-0-	31	1	2350	2	N	-0-					239
06	2370	X	145	-0-	-2225	-0-	15	1	130	2	N	-0-					239
07	2449	X	271	-0-	-2178	-0-	31	1	240	2	N	-0-					239
08	2418	X	431	-0-	-1987	-0-	31	1	400	2	N	-0-					239

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	31 63	1 9	2547	2	N	57	351	1			246
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	30 77	1 9	2435	2	N	70					316
05	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	31 54	1 9	2052	2	N	49	176	1			189
06	2310	N	2126	-0-	-184	-0-	30 90	1 9	2006	2	N	82					271
07	2387	N	1812	-0-	-575	-0-	31 91	1 9	1690	2	N	83					354
08	2139	N	1739	-0-	-400	-0-	31 13	1 9	1695	2	N	12	175	1			191

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	2	N	208	187	1			230
							229	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1058	2	N	192					422
							211	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	30	1	1016	2	N	212	196	1			438
							233	9									
06	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	27	1	972	2	N	122	193	1			367
							134	9									
07	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	31	1	930	2	N	132	187	1			312
							145	9									
08	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	30	1	997	2	N	219	188	1			343
							241	9									

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	49					243
							54	9									
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	30	1	6	2	N	21					264
							23	9									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	N	7					271
							8	9									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	30	1	19	2	N	24					295
							26	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	30	196	1			129
							33	9									
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	N	14					143
							15	9									

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 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
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	42	1	186	2	N	12	192	1			104
							13	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	2	N	-0-					104
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	70	1	360	2	N	10					114
							11	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	69	1	359	2	N	26					140
							29	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	86	1	369	2	N	26					166
							29	9									
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	72	1	356	2	N	25					191
							28	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 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
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	96	1	534	2	N	10	192	1			179
							11	9									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	90	1	507	2	N	8					187
							9	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	87	1	516	2	N	5					192
							6	9									
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	83	1	490	2	N	-0-					192
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	511	2	N	12					204
							13	9									
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	90	1	505	2	N	9					213
							10	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 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
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	31	1	4022	2	N	129	200	1			185
							142	9									
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	30	1	3871	2	N	135					320
							149	9									
05	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	31	1	4007	2	N	121	177	1			264
							133	9									
06	4080	X	2848	-0-	-1232	-0-	20	1	2763	2	N	59					323
							65	9									
07	4216	X	3888	-0-	-328	-0-	20	1	3795	2	N	66					389
							73	9									
08	4185	X	3307	-0-	-878	-0-	26	1	3125	2	N	142	381	1			150
							156	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 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
03	1922	N	1491	-0-	-431	-0-	30	1	1438	2	N	21	183	1			144
							23	9									
04	2130	N	1816	-0-	-314	-0-	27	1	1709	2	N	73					217
							80	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	27	1	1969	2	N	80					297
							88	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	27	1	1766	2	N	76	182	1			191
							84	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	31	1	1803	2	N	92					283
							101	9									
08	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	30	1	1727	2	N	81	180	1			184
							89	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 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
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	113	1	658	2	N	8					258
							9	9									
04	810	N	698	-0-	-112	-0-	100	1	592	2	N	5					263
							6	9									
05	899	N	695	-0-	-204	-0-	95	1	591	2	N	8					271
							9	9									
06	750	N	638	-0-	-112	-0-	89	1	545	2	N	4					275
							4	9									
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	130	1	665	2	N	3					278
							3	9									
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	124	1	796	2	N	2					280
							2	9									

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 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
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	2	N	-0-					123
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	2	N	-0-					123
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					123
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-					123
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					123
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					123

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1372	2	N	24					298
							26	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	42					340
							46	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1275	2	N	25					365
							28	9									
06	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	29	1	985	2	N	27	183	1			209
							30	9									
07	1364	N	680	-0-	-684	-0-	29	1	632	2	N	17					226
							19	9									
08	1333	N	324	-0-	-1009	-0-	15	1	303	2	N	5					231
							6	9									

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47988	X	44238	-0-	-3750	-0-	1157	1	40860	2	N	2019	1851	1			644
							2221	9									
04	46440	X	40354	-0-	-6086	-0-	1194	1	37251	2	N	1735	1843	1			536
							1909	9									
05	47988	X	40617	-0-	-7371	-0-	1253	1	37554	2	N	1645	1649	1			532
							1810	9									
06	44520	X	38222	-0-	-6298	-0-	709	1	35853	2	N	1509	1659	1			382
							1660	9									
07	44237	X	37929	-0-	-6308	-0-	31	1	36302	2	N	1451	1467	1			366
							1596	9									
08	44237	X	36640	-0-	-7597	-0-	31	1	35040	2	N	1426	1480	1			312
							1569	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	62	1	849	2	N	-0-					53
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	60	1	756	2	N	-0-					53
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	62	1	785	2	N	-0-					53
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	60	1	624	2	N	-0-					53
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	831	2	N	-0-					53
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	62	1	683	2	N	-0-					53

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 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
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-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

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 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
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					52
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					52
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					52
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					52
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					52
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					52

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 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
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1882	2	114	9	N	104					222
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1859	2	105	9	N	95	154	1			163
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1897	2	117	9	N	106					269
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1767	2	210	9	N	191	317	1			143
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1910	2	83	9	N	75	152	1			66
*08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1765	2	107	9	N	97					163

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 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
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					106
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					106
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					106
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					106
07	527	N	209	-0-	-318	-0-	209	2			N	-0-					106
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					106

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2097	2	17	9	N	15					77
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1933	2	8	9	N	7					84
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2014	2	17	9	N	15					99
06	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1902	2	6	9	N	5					104
07	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1891	2	1	9	N	1					105
08	2046	N	1732	-0-	-314	-0-	1724	2	8	9	N	7					112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15407	X	14981	-0-	-426	-0-	14884	2	97	9	N	88					241
04	14910	X	14185	-0-	-725	-0-	14106	2	79	9	N	72	189	1			124
05	15128	X	14157	-0-	-971	-0-	14070	2	87	9	N	79					203
06	14640	X	12865	-0-	-1775	-0-	12810	2	55	9	N	50	157	1			96
07	14973	X	13263	-0-	-1710	-0-	13209	2	54	9	N	49					145
08	14973	X	13601	-0-	-1372	-0-	13538	2	63	9	N	57					202

KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

03	6789	X	6322	-0-	-467	-0-	6248	2	74	9	N	67					151
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6412	2	64	9	N	58					209
05	6355	X	5478	-0-	-877	-0-	5423	2	55	9	N	50	178	1			81
06	6150	X	5335	-0-	-815	-0-	5290	2	45	9	N	41					122
07	6696	X	4705	-0-	-1991	-0-	4668	2	37	9	N	34					156
08	6696	X	5572	-0-	-1124	-0-	5528	2	44	9	N	40					196

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

03	1984	N	1206	-0-	-778	-0-	709	2	497	9	N	452	519	1			271
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1079	2	438	9	N	398	517	1			152
05	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1147	2	479	9	N	435	172	1			415
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1407	2	410	9	N	373	512	1			276
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1483	2	444	9	N	404	511	1			169
08	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1173	2	376	9	N	342	173	1			338

JOSEPHINE 239 WELL #: 2H RRCID -> 290518 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8737 - 12763

03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2773	2	158	9	N	144	176	1			132
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2949	2	153	9	N	139	174	1			97
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	2970	2	151	9	N	137					234
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2891	2	136	9	N	124	176	1			182
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2827	2	129	9	N	117	170	1			129
*08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2813	2	143	9	N	130	172	1			87

PUNDT 197 WELL #: 5HB RRCID -> 290529 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8924 - 12741

03	0	W	1210	-0-	1210	33111	1104	2	106	9	N	96	52	1			116
04	0	W	1149	-0-	1149	34260	1041	2	108	9	N	98					214
05	0	W	1008	-0-	1008	35268	897	2	111	9	N	101	171	1			144
06	0	W	931	-0-	931	36199	830	2	101	9	N	92	105	1			131
07	0	W	909	-0-	909	37108	818	2	91	9	N	83	88	1			126
08	0	W	916	-0-	916	38024	815	2	101	9	N	92	74	1			144

DUKE 412 WELL #: 1H RRCID -> 290681 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8443 - 12337

03	0	W	1742	-0-	1742	403551	325	1	1265	2	N	138	170	1			99
							152	9									
04	0	W	1686	-0-	1686	405237	324	1	1210	2	N	138	172	1			65
							152	9									
05	0	W	1201	-0-	1201	406438	257	1	854	2	N	82					147
							90	9									
06	0	W	1254	-0-	1254	407692	320	1	825	2	N	99					246
							109	9									
07	0	W	1162	-0-	1162	408854	292	1	789	2	N	74	173	1			147
							81	9									
08	0	W	1197	-0-	1197	410051	335	1	757	2	N	95	172	1			70
							105	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LEWIS 269 WELL #: 1H RRCID -> 290682 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8895 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787	X	787	-0-	-0-	-0-	492	2	295	9	N	268	513	1			144
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	331	2	213	9	N	194					338
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	408	2	223	9	N	203	170	1			371
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	458	2	188	9	N	171	155	1			387
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	528	2	132	9	N	120	340	1			167
*08	455	X	455	-0-	-0-	-0-	213	2	242	9	N	220	169	1			218

DUKE 412 WELL #: 2H RRCID -> 290704 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8252 - 12308

03	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	2	N	54					216
							59	9									
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	637	1	2168	2	N	217	347	1			86
							239	9									
05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	500	1	1671	2	N	169					255
							186	9									
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	760	1	1795	2	N	176	170	1			261
							194	9									
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	854	1	2610	2	N	154	172	1			243
							169	9									
*08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	820	1	2584	2	N	109	167	1			185
							120	9									

WATERS 240 WELL #: 4H RRCID -> 290710 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8848 - 12870

03	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	1601	2	190	9	N	173	177	1			166
04	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	1648	2	174	9	N	158	177	1			147
05	1767	X	1040	-0-	-727	-0-	873	2	167	9	N	152	174	1			125
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1565	2	164	9	N	149					274
07	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	1512	2	150	9	N	136	180	1			230
*08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1499	2	158	9	N	144	172	1			202

WATERS 240 WELL #: 5H RRCID -> 290711 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8889 - 12829

03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2891	2	217	9	N	197	170	1			91
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2644	2	142	9	N	129	173	1			47
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2384	2	182	9	N	165					212
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3080	2	200	9	N	182	172	1			222
07	3100	X	2800	-0-	-300	-0-	2650	2	150	9	N	136	173	1			185
08	3100	X	2902	-0-	-198	-0-	2729	2	173	9	N	157	172	1			170

PUNDT 197 WELL #: RRCID -> 290712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8889 - 12829

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PUNDT 197 WELL #: 6H RRCID -> 290716 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8728 - 12923

03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1704	2	180	9	N	164	177	1			151
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1601	2	149	9	N	135	214	1			72
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1639	2	175	9	N	159					231
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1518	2	135	9	N	123	173	1			181
07	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	1388	2	86	9	N	78	78	1			181
*08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1570	2	157	9	N	143	264	1			60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PUNDT 197 WELL #: 7H RRCID -> 290722 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9097 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	376	-0-	-1267	-0-	269	2	107	9	N	97	120	1			17
04	1590	X	1586	-0-	-4	-0-	1527	2	59	9	N	54					71
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2527	2	237	9	N	215	169	1			117
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1486	2	177	9	N	161	90	1			188
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2108	2	138	9	N	125					313
08	2759	N	2446	-0-	-313	-0-	2305	2	141	9	N	128	168	1			273

WATERS 240 WELL #: 6H RRCID -> 290784 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2791	2	204	9	N	185	173	1			133
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2517	2	157	9	N	143	175	1			101
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2384	2	158	9	N	144					245
06	2910	X	2577	-0-	-333	-0-	2401	2	176	9	N	160	172	1			233
07	3007	X	2407	-0-	-600	-0-	2264	2	143	9	N	130	174	1			189
08	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	2412	2	187	9	N	170	170	1			189

REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					20
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					20
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					20
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					20
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					20
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					20

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					33
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					33
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					33
06	1710	N	1497	-0-	-213	-0-	1497	2			N	-0-					33
07	1643	N	927	-0-	-716	-0-	927	2			N	-0-					33
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 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
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 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
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 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
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					32
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					32
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					32
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					32
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					32
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

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

SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 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
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					10
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					10
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					10
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					10
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					10
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					10

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 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
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
REDELSPERGER WELL #: RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 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
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					242
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					242
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					242
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					242
07	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					242
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					242

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 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
03	2356	X	1833	-0-	-523	-0-	1833	2			N	-0-					122
04	2220	X	1725	-0-	-495	-0-	1725	2			N	-0-					122
05	2077	X	1780	-0-	-297	-0-	1780	2			N	-0-					122
06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					122
*07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					122
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					122

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 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
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					109
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					109
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					109
06	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2			N	-0-					109
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					109
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					109

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					62
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					62
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					62
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					62
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					62
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					112
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					112
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					112
06	600	N	183	-0-	-417	-0-	183	2			N	-0-					112
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					112
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 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
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					15
04	870	N	688	-0-	-182	-0-	688	2			N	-0-					15
05	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					15
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					15
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					15
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ -E- WELL #: RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 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
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	188	1			6
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					6
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					6
06	630	N	414	-0-	-216	-0-	414	2			N	-0-					6
07	682	N	446	-0-	-236	-0-	446	2			N	-0-					6
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					6

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 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
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					34
04	1320	N	997	-0-	-323	-0-	997	2			N	-0-					34
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	2			N	-0-					34
06	1080	N	865	-0-	-215	-0-	865	2			N	-0-					34
07	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	2			N	-0-					34
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					34

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ B WELL #: RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					49
04	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	2			N	-0-					49
05	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					49
06	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	2			N	-0-					49
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					49
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 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
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					73
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					73
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					73
06	870	N	454	-0-	-416	-0-	454	2			N	-0-					73
07	899	N	248	-0-	-651	-0-	248	2			N	-0-					73
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 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
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					94
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					94
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					94
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					94
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					94
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					94

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 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
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					59
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					59
05	744	N	520	-0-	-224	-0-	520	2			N	-0-					59
06	600	N	348	-0-	-252	-0-	348	2			N	-0-					59
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					59
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					59

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					48
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					48
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					48
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					48
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					48
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					28
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					28
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					28
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					28
07	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					28
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					28

GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

03	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					18
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					18
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					18
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					18
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					18

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

03		14B2 EXT	382	-0-	382	1159	382	2			N	-0-					90
04		14B2 EXT	379	-0-	379	1538	379	2			N	-0-					90
05	1937	X	399	-0-	-1538	-0-	399	2			N	-0-					90
06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					90
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					90
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					85
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					85
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					85
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					85
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					85
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					85

FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					12
04	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	1283	2			N	-0-					12
05	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-					12
06	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	1139	2			N	-0-					12
07	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	2			N	-0-					12
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

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

SCHULTZ "E" WELL #: RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

03	14B2	EXT	55	-0-	55	313	55	2			N	-0-					186
04		375 X	62	-0-	-313	-0-	62	2			N	-0-					186
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					186
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					186
*07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					186
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					186

SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	N	10					215
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	825	2	20	9	N	18					233
05		961 N	674	-0-	-287	-0-	668	2	6	9	N	5					238
06		960 N	533	-0-	-427	-0-	533	2			N	-0-					238
07		868 N	570	-0-	-298	-0-	570	2			N	-0-					238
08		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					238

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 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
03	5518	X	2741	-0-	-2777	-0-	2721	2	20	9	N	18					96
04	4980	X	3629	-0-	-1351	-0-	3629	2			N	-0-					96
05	4247	X	3733	-0-	-514	-0-	3733	2			N	-0-					96
06	4110	X	3537	-0-	-573	-0-	3537	2			N	-0-					96
07	4247	X	3644	-0-	-603	-0-	3644	2			N	-0-					96
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					96

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 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
03	93	X	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					93
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					93
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					93
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					93
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					93
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					93

SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 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
03	5921	X	538	-0-	-5383	-0-	538	2			N	-0-					69
04	5130	X	1303	-0-	-3827	-0-	1303	2			N	-0-					69
05	5239	X	2361	-0-	-2878	-0-	2361	2			N	-0-					69
06	4200	X	858	-0-	-3342	-0-	858	2			N	-0-					69
07	1333	X	1091	-0-	-242	-0-	1091	2			N	-0-					69
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					69

SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 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
03	3410	X	2439	-0-	-971	-0-	2435	2	4	9	N	4					200
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					200
05	3410	X	2745	-0-	-665	-0-	2745	2			N	-0-					200
06	3210	X	1283	-0-	-1927	-0-	1283	2			N	-0-					200
07	3410	X	1448	-0-	-1962	-0-	1448	2			N	-0-					200
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					200

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 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
03	5022	X	3783	-0-	-1239	-0-	3774	2	9	9	N	8					247
04	4770	X	3615	-0-	-1155	-0-	3597	2	18	9	N	16					263
05	4185	X	3429	-0-	-756	-0-	3416	2	13	9	N	12					275
06	3660	X	2923	-0-	-737	-0-	2921	2	2	9	N	2					277
07	3782	X	3429	-0-	-353	-0-	3429	2			N	-0-					277
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					277

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 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
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	499	2	90	9	N	82	172	1			65
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	533	2	75	9	N	68					133
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	378	2	130	9	N	118	182	1			69
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	509	2	70	9	N	64					133
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	520	2	117	9	N	106	181	1			58
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					58

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2382	3	51	9	N	46	72	1			99
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2326	3	42	9	N	38					137
05	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	2076	3	30	9	N	27	69	1			95
06	2340	N	1348	-0-	-992	-0-	1335	3	13	9	N	12					107
07	2418	N	1490	-0-	-928	-0-	1470	3	20	9	N	18					125
*08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1788	3	134	9	N	122	93	1			154

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

03	5157	X	4343	-0-	-814	-0-	3858	3	485	9	N	441	466	1			165
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	3842	3	428	9	N	389	281	1			273
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4669	3	418	9	N	380	480	1			173
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4136	3	373	9	N	339	187	1			325
07	4402	X	4058	-0-	-344	-0-	3710	3	348	9	N	316	363	1			278
08	4402	X	3806	-0-	-596	-0-	3518	3	288	9	N	262	359	1			181

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	2938	3	479	9	N	435	413	1			137
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	2714	3	480	9	N	436	451	1			122
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	2947	3	711	9	N	646	556	1			212
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	2786	3	564	9	N	513	543	1			182
07	3224	X	2560	-0-	-664	-0-	2091	3	469	9	N	426	513	1			95
08	3224	X	2197	-0-	-1027	-0-	1768	3	429	9	N	390	357	1			128

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5076	3	157	9	N	143	86	1			202
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4851	3	141	9	N	128	168	1			162
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3949	3	105	9	N	95	102	1			155
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3745	3	95	9	N	86	111	1			130
07	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	3112	3	52	9	N	47	35	1			142
08	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	3202	3	61	9	N	55	69	1			128

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	X	-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	3100	N	4395	-0-	1295	1295	4323	3	72	9	N	65					212

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2165	3	109	9	N	99	84	1			180
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2886	3	154	9	N	140	208	1			112
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3180	3	179	9	N	163	81	1			194
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3118	3	154	9	N	140	207	1			127
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3163	3	143	9	N	130	152	1			105
08	3131	X	619	-0-	-2512	-0-	588	3	31	9	N	28					133

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 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
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	595	3	50	9	N	45					188
04	1080	N	396	-0-	-684	-0-	370	3	26	9	N	24	90	1			122
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1054	3	33	9	N	30					152
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	959	3	40	9	N	36					188
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1112	3	35	9	N	32	72	1			148
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1145	3	24	9	N	22					170

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 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
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					160
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					160
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					160
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1194	2	131	9	N	119	117	1	2	8	160
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					160
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-					160

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

03	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1348	2	3	9	N	3					120
04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1351	2	4	9	N	4					124
05	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	1392	2	7	9	N	6					130
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2			N	-0-					130
07	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			N	-0-					130
08	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					130

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

03	3193	X	1975	-0-	-1218	-0-	1933	2	42	9	N	38					95
04	3090	X	2014	-0-	-1076	-0-	2010	2	4	9	N	4					99
05	2728	X	1939	-0-	-789	-0-	1939	2			N	-0-					99
06	2490	X	1827	-0-	-663	-0-	1827	2			N	-0-					99
07	2077	X	1755	-0-	-322	-0-	1755	2			N	-0-					99
08	2077	X	1868	-0-	-209	-0-	1868	2			N	-0-					99

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

03	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	2			N	-0-					57
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					57
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					57
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					57
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					57
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3281	-0-	-346	-0-	3233	2	48	9	N	44					122
04	3360	X	2913	-0-	-447	-0-	2863	2	50	9	N	45					167
05	3317	X	2811	-0-	-506	-0-	2789	2	22	9	N	20					187
06	3210	X	2619	-0-	-591	-0-	2594	2	25	9	N	23					210
07	3286	X	2627	-0-	-659	-0-	2606	2	21	9	N	19	192	1			37
08	3286	X	2517	-0-	-769	-0-	2497	2	20	9	N	18					55

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 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
03	100	X	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2484	2	11	9	N	10					10
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	N	10					20
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	N	7					27

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1621	2	55	9	N	50					80
04	1680	N	892	-0-	-788	-0-	888	2	4	9	N	4					84
05	1395	N	466	-0-	-929	-0-	466	2			N	-0-					84
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					84
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					84
*08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					84

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 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
03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	996	2	9	9	N	8					192
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	952	2	9	9	N	8	178	1			22
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	905	2	3	9	N	3					25
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	894	2	6	9	N	5					30
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1028	2	7	9	N	6					36
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	971	2	4	9	N	4					40

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 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
03	2480	X	1379	-0-	-1101	-0-	1375	2	4	9	N	4					62
04	1920	X	1362	-0-	-558	-0-	1359	2	3	9	N	3					65
05	1705	X	1307	-0-	-398	-0-	1307	2			N	-0-					65
06	1650	X	1199	-0-	-451	-0-	1197	2	2	9	N	2					67
07	1519	X	1308	-0-	-211	-0-	1308	2			N	-0-					67
08	1395	X	1185	-0-	-210	-0-	1185	2			N	-0-					67

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 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
03	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1783	2	46	9	N	42	178	1			94
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1715	2	308	9	N	280	174	1			200
05	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-					200
06	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2			N	-0-					200
07	2077	N	1548	-0-	-529	-0-	1548	2			N	-0-					200
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

03	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					33
04	1350	N	826	-0-	-524	-0-	826	2			N	-0-					33
05	1209	N	793	-0-	-416	-0-	793	2			N	-0-					33
06	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1053	2			N	-0-					33
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					33
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					33

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1450	2	1	9	N	1					185
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					185
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1517	2	15	9	N	14					199
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1456	2	17	9	N	15					214
07	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1435	2	2	9	N	2	181	1			35
08	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1450	2	2	9	N	2					37

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1723	2	10	9	N	9					114
04	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1465	2	7	9	N	6					120
05	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	1500	2	10	9	N	9					129
06	1680	N	999	-0-	-681	-0-	992	2	7	9	N	6					135
07	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	1072	2	13	9	N	12					147
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	2	6	9	N	5					152

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

03	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2534	2	26	9	N	24					174
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2505	2	145	9	N	132	181	1			125
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2566	2	76	9	N	69					194
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2472	2	90	9	N	82	177	1			99
07	2728	N	2568	-0-	-160	-0-	2568	2			N	-0-					99
*08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2549	2	139	9	N	126					225

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 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
03	1147	N	884	-0-	-263	-0-	884	2			N	-0-					205
04	960	N	748	-0-	-212	-0-	748	2			N	-0-					205
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					205
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					205
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	593	2	215	9	N	195	194	1	1	8	205
*08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					205

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					140
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					140
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	95	1			45
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					45
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					45
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					45

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2410	2	44	9	N	40					122
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2269	2	53	9	N	48					170
05	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2130	2	2	9	N	2					172
06	2370	N	1929	-0-	-441	-0-	1921	2	8	9	N	7					179
07	2387	N	1894	-0-	-493	-0-	1883	2	11	9	N	10					189
08	2139	N	1456	-0-	-683	-0-	1456	2			N	-0-					189

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					43
04	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	1809	2			N	-0-					43
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1902	2	76	9	N	69					112
06	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1842	2	8	9	N	7					119
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2139	2	12	9	N	11					130
08	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1890	2	6	9	N	5					135

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					100
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3008	2	2	9	N	2					102
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	N	10					112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 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
03	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1092	2	6	9	N	5					100
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1051	2	199	9	N	181					281
05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1031	2	4	9	N	4	181	1			104
06	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	984	2	23	9	N	21	1	8			124
07	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					124
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1012	2	1	9	N	1					125

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1898	2	13	9	N	12					102
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	N	7					109
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1868	2	9	9	N	8					117
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1852	2	14	9	N	13					130
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2342	2	10	9	N	9					139
*08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	N	1					140

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					122
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					122
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	717	2	42	9	N	38					160
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	686	2	11	9	N	10					170
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					170
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					170

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

03	3224	X	2520	-0-	-704	-0-	2520	2			N	-0-					232
04	2580	X	2177	-0-	-403	-0-	2177	2			N	-0-					232
05	2573	X	2086	-0-	-487	-0-	2086	2			N	-0-					232
06	2490	X	1697	-0-	-793	-0-	1697	2			N	-0-					232
07	2511	X	2252	-0-	-259	-0-	2252	2			N	-0-					232
08	2511	X	2031	-0-	-480	-0-	2031	2			N	-0-					232

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1509	2	34	9	N	31					200
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1468	2	18	9	N	16	171	1			45
05	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1510	2	6	9	N	5					50
06	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1461	2	13	9	N	12					62
07	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					62
08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-					62

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			N	-0-					90
04	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1894	2			N	-0-					90
05	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1857	2	48	9	N	44					134
06	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1786	2	12	9	N	11					145
07	1953	N	1404	-0-	-549	-0-	1396	2	8	9	N	7	87	1			65
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	12					77

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1791	2	8	9	N	7					77
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					77
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					77
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1302	2	19	9	N	17					94
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					94
*08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					94

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

03	930	N	592	-0-	-338	-0-	523	2	69	9	N	63					190
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	827	2	77	9	N	70	180	1			80
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	700	2	66	9	N	60					140
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	780	2	121	9	N	110	178	1			72
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1076	2	92	9	N	84					156
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	737	2	9	9	N	8					164

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

03	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					43
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					43
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					43
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	352	2	8	9	N	7					50
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	365	2	11	9	N	10					60
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					60

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					135
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					135
05	3100	N	3259	-0-	159	159	3259	2			N	-0-					135
06	3000	N	3123	-0-	123	282	3097	2	26	9	N	24					159
07	3100	N	3547	-0-	447	729	3547	2			N	-0-					159
*08	3564	X	2835	-0-	-729	-0-	2834	2	1	9	N	1					160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 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
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4189	2	90	9	N	82	181	1			180
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3999	2	105	9	N	95	181	1			94
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3968	2	95	9	N	86					180
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3753	2	81	9	N	74	176	1			78
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4303	2	81	9	N	74					152
*08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3156	2	101	9	N	92					244

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	N	3					108
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					108
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	N	1					109
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1827	2	22	9	N	20					129
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					129
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					129

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

03	3503	X	3291	-0-	-212	-0-	3290	2	1	9	N	1	196	1			62
04	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	2836	2	28	9	N	25					87
05	3503	X	2710	-0-	-793	-0-	2675	2	35	9	N	32					119
06	3390	X	2617	-0-	-773	-0-	2603	2	14	9	N	13					132
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3540	2	30	9	N	27					159
*08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4140	2	30	9	N	27					185

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2949	2	28	9	N	25					80
04	2760	N	2671	-0-	-89	-0-	2671	2			N	-0-					80
05	2914	N	2816	-0-	-98	-0-	2816	2			N	-0-					80
06	2820	N	2666	-0-	-154	-0-	2649	2	17	9	N	15					95
07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					95
08	2821	N	2715	-0-	-106	-0-	2715	2			N	-0-					95

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 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
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2881	2	59	9	N	54					94
04	3000	N	3019	-0-	19	19	3019	2			N	-0-					94
05	3100	N	3419	-0-	319	338	3363	2	56	9	N	51					145
06	3000	N	3436	-0-	436	774	3419	2	17	9	N	15					160
07	4096	X	3322	-0-	-774	-0-	3322	2			N	-0-					160
*08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					160

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

03	3658	X	3045	-0-	-613	-0-	3045	2			N	-0-					48
04	3450	X	2997	-0-	-453	-0-	2997	2			N	-0-					48
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3497	2	13	9	N	12					60
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	2	3	9	N	3					63
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					63
*08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3797	2	68	9	N	62					125

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

03	1178	N	219	-0-	-959	-0-	182	2	37	9	N	34					276
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	N	1					277
05	961	N	721	-0-	-240	-0-	696	2	25	9	N	23	180	1			120
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	2	4	9	N	4					124
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6	9	N	5					129
08	713	N	265	-0-	-448	-0-	263	2	2	9	N	2					130

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2881	2	59	9	N	54					94
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					94
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					94
06	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	1715	2			N	-0-					94
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					94
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					94

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	2	2	9	N	2					159
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					159
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3611	2	31	9	N	28					187
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3422	2	62	9	N	56	181	1			62
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3643	2	7	9	N	6	1	8			67
*08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3536	2	3	9	N	3					70

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 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
03	2139	N	1765	-0-	-374	-0-	1720	2	45	9	N	41					366
04	1890	N	1500	-0-	-390	-0-	1500	2			N	-0-	183	1			183
05	1519	N	1036	-0-	-483	-0-	1036	2			N	-0-					183
06	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	1646	2			N	-0-					183
07	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2			N	-0-					183
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1869	2	186	9	N	169	169	1			183

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4435	2	325	9	N	295	360	1			97
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3407	2	257	9	N	234	177	1			154
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3110	2	226	9	N	205	170	1			189
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2531	2	139	9	N	126	196	1			119
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3694	2	244	9	N	222	181	1			160
08	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					160

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

03	3100	N	5240	-0-	2140	2214	4523	2	717	9	N	652	782	1			37
04	3000	N	3175	-0-	175	2389	2845	2	330	9	N	300	145	1			192
05	7214	X	4825	-0-	-2389	-0-	4403	2	422	9	N	384	521	1			55
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4464	2	345	9	N	314	190	1	2	8	177
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5343	2	365	9	N	332	360	1	2	8	147
*08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	3869	2	268	9	N	244	318	1			73

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	387	-0-	387	387	387	2			N	-0-					162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	387					N	176	178	1			160
06	1837	X	1450	-0-	-387	-0-	1363	2	87	9	N	79	160	1	1	8	78
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2811	2	94	9	N	85	1	8			162
*08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2783	2	41	9	N	37	114	1			85

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	977	2	105	9	N	95	200	1			70
04	1080	N	871	-0-	-209	-0-	834	2	37	9	N	34	30	1			74
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1091	2	64	9	N	58					132
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1131	2	255	9	N	232	170	1			194
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					194
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					194

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

03	2976	X	848	-0-	-2128	-0-	848	2			N	-0-					209
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4580	2	217	9	N	197	197	1			209
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5076	2	394	9	N	358	358	1			209
06	3000	N	4908	-0-	1908	1908	4711	2	197	9	N	179	179	1			209
07	6156	X	4248	-0-	-1908	-0-	4248	2			N	-0-					209
*08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	4881	2	215	9	N	195	195	1			209

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1885	2	122	9	N	111	181	1			130
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1824	2	87	9	N	79					209
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1826	2	64	9	N	58	170	1			97
06	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	1765	2	80	9	N	73					170
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2361	2	30	9	N	27					197
*08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1830	2	66	9	N	60	182	1			75

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

03	2883	X	2008	-0-	-875	-0-	1922	2	86	9	N	78	182	1			95
04	2760	X	2750	-0-	-10	-0-	2661	2	89	9	N	81	149	1			27
05	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	2314	2	121	9	N	110					137
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2619	2	130	9	N	118	177	1			78
07	3100	N	3315	-0-	215	215	3190	2	125	9	N	114					192
*08	2744	N	2529	-0-	-215	-0-	2417	2	112	9	N	102	196	1	1	8	97

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 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
03	3348	X	3248	-0-	-100	-0-	3120	2	128	9	N	116					200
04	3240	X	2668	-0-	-572	-0-	2521	2	147	9	N	134	197	1			137
05	3348	X	2616	-0-	-732	-0-	2436	2	180	9	N	164					301
06	3240	X	2548	-0-	-692	-0-	2352	2	196	9	N	178	366	1	3	8	110
07	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	3038	2	116	9	N	105	157	1			58
08	3255	X	2412	-0-	-843	-0-	2298	2	114	9	N	104	58	1			104

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 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
03	2201	N	1851	-0-	-350	-0-	1795	2	56	9	N	51	183	1	1	8	112
04	2100	N	1812	-0-	-288	-0-	1751	2	61	9	N	55					167
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1777	2	46	9	N	42					209
06	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	1713	2	48	9	N	44	183	1			70
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2432	2	50	9	N	45					115
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1906	2	48	9	N	44					159

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 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
03	5208	X	3988	-0-	-1220	-0-	3951	2	37	9	N	34	183	1			109
04	5040	X	3346	-0-	-1694	-0-	3314	2	32	9	N	29					138
05	5208	X	3080	-0-	-2128	-0-	3051	2	29	9	N	26					164
06	4200	X	3679	-0-	-521	-0-	3656	2	23	9	N	21	1	8			184
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4897	2	33	9	N	30	160	1			54
*08	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	7985	2	26	9	N	24					78

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 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
03	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					52
04	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					52
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					52
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					52
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					52
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1020	2	194	9	N	176	176	1			52

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 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
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2344	2	228	9	N	207	197	1			223
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2104	2	154	9	N	140	182	1			181
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2110	2	97	9	N	88					269
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2045	2	189	9	N	172	364	1	2	8	75
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2722	2	102	9	N	93	1	8			167
*08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1986	2	111	9	N	101	171	1			97

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 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
03	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	2382	2	189	9	N	172	180	1			262
04	3270	X	2858	-0-	-412	-0-	2700	2	158	9	N	144	181	1			225
05	3379	X	1186	-0-	-2193	-0-	1102	2	84	9	N	76	188	1			113
06	3270	X	3061	-0-	-209	-0-	2856	2	205	9	N	186	172	1	1	8	126
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3495	2	209	9	N	190	169	1	1	8	146
08	2945	X	2919	-0-	-26	-0-	2695	2	224	9	N	204	154	1			196

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1636	2	116	9	N	105					229
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1617	2	95	9	N	86	176	1			139
05	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1500	2	84	9	N	76					215
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1574	2	98	9	N	89	179	1	1	8	124
07	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1362	2	33	9	N	30					154
08	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	1454	2	67	9	N	61	1	8			214

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 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
03	2480	X	941	-0-	-1539	-0-	922	2	19	9	N	17					237
04	2400	X	1551	-0-	-849	-0-	1453	2	98	9	N	89					326
05	2387	X	1814	-0-	-573	-0-	1680	2	134	9	N	122	346	1			102
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1253	2	154	9	N	140	179	1	1	8	62
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1632	2	50	9	N	45					107
08	1829	N	1327	-0-	-502	-0-	1266	2	61	9	N	55	135	1			27

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 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
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2933	2	57	9	N	52	201	1	1	8	72
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3256	2	80	9	N	73					145
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3967	2	66	9	N	60					205
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3476	2	62	9	N	56	177	1			84
07	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8597	2	56	9	N	51					135
*08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4892	2	92	9	N	84					219

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1728	2	72	9	N	65					219
04	3000	N	3623	-0-	623	623	3265	2	358	9	N	325	360	1			184
05	3100	N	3881	-0-	781	1404	3721	2	160	9	N	145	179	1			150
06	3000	N	3764	-0-	764	2168	3661	2	103	9	N	94	144	1	1	8	99
07	7644	X	5476	-0-	-2168	-0-	5370	2	106	9	N	96					195
*08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4147	2	136	9	N	124	196	1			124

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 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
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4634	2	244	9	N	222	391	1			101
04	1440	X	145	-0-	-1295	-0-	145	2			N	-0-					101
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					101
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					101
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					101
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					101

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2012	2	76	9	N	69					171
04	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1656	2	195	9	N	177	193	1			155
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2067	2	87	9	N	79	185	1			49
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1760	2	114	9	N	104					153
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2622	2	121	9	N	110	186	1	1	8	76
*08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2351	2	102	9	N	93	1	8			168

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 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
03	14B2 EXT		592	-0-	592	592	485	2	107	9	N	97					249
04	14B2 EXT		2568	-0-	2568	3160	2329	2	239	9	N	217	182	1			284
05	14B2 EXT		1115	-0-	1115	4275	1007	2	108	9	N	98	177	1			205
06	6928	X	2653	-0-	-4275	-0-	2300	2	353	9	N	321	358	1	3	8	165
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2664	2	243	9	N	221	180	1	2	8	204
*08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2628	2	186	9	N	169	227	1			146

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 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
03	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	4689	2	239	9	N	217	183	1			204
04	5010	X	4484	-0-	-526	-0-	4297	2	187	9	N	170	180	1			194
05	5177	X	4764	-0-	-413	-0-	4581	2	183	9	N	166	178	1			182
06	4920	X	4589	-0-	-331	-0-	4387	2	202	9	N	184	180	1	1	8	185
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4693	2	451	9	N	410	198	1			397
08	4929	X	4687	-0-	-242	-0-	4687	2			N	-0-					397

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 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
03	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	2681	2	121	9	N	110					205
04	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	2545	2	66	9	N	60	197	1			68
05	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	2572	2	65	9	N	59					127
06	2700	N	2529	-0-	-171	-0-	2472	2	57	9	N	52					179
07	3100	N	3262	-0-	162	162	3190	2	72	9	N	65	5	8			239
*08	2691	N	2529	-0-	-162	-0-	2504	2	25	9	N	23					262

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 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
03	3100	N	3805	-0-	705	705	3538	2	267	9	N	243	183	1			234
04	3000	N	4027	-0-	1027	1732	3760	2	267	9	N	243	358	1			119
05	5864	X	4132	-0-	-1732	-0-	3860	2	272	9	N	247	184	1			182
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3492	2	204	9	N	185	179	1	3	8	185
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4357	2	240	9	N	218	177	1	9	8	217
*08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3605	2	163	9	N	148	180	1	1	8	184

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1848	2	147	9	N	134	180	1			99
04	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	1367	2	105	9	N	95					194
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1257	2	69	9	N	63	182	1			75
06	1800	N	1267	-0-	-533	-0-	1129	2	138	9	N	125	1	8			199
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1582	2	55	9	N	50	172	1			77
08	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	1052	2	112	9	N	102					179

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

03	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	3067	2	227	9	N	206	196	1	1	8	129
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3137	2	260	9	N	236	185	1			180
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3315	2	283	9	N	257	181	1			256
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3212	2	237	9	N	215	189	1	3	8	279
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4206	2	288	9	N	262	373	1	5	8	163
08	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	3072	2	233	9	N	212	199	1	2	8	174

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

03	1891	X	1856	-0-	-35	-0-	1272	2	584	9	N	531	503	1	1	8	234
04	1620	X	1493	-0-	-127	-0-	1430	2	63	9	N	57	179	1			112
05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1512	2	270	9	N	245	180	1			177
06	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	1452	2	210	9	N	191	191	1	3	8	174
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2118	2	232	9	N	211	195	1	3	8	187
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1698	2	259	9	N	235	180	1	2	8	240

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2245	2	193	9	N	175	199	1			105
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2495	2	259	9	N	235	198	1			142
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2460	2	190	9	N	173	186	1			129
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2541	2	39	9	N	35					164
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4195	2	238	9	N	216	191	1	2	8	187
*08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3199	2	209	9	N	190	180	1			197

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	509	2	211	9	N	192	200	1	1	8	185
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	316	2	80	9	N	73	188	1			70
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	343	2	35	9	N	32					102
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	430	2	333	9	N	303	178	1			227
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					227
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	287	2	139	9	N	126	126	1			227

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

03	3100	N	2463	-0-	-637	710	2173	2	290	9	N	264	197	1			247
04	2827	N	2117	-0-	-710	-0-	1873	2	244	9	N	222	379	1			90
05	2356	X	2005	-0-	-351	-0-	1784	2	221	9	N	201					291
06	2280	X	2052	-0-	-228	-0-	1863	2	189	9	N	172	364	1			99
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2184	2	244	9	N	222	5	8			316
08	2356	X	2284	-0-	-72	-0-	1936	2	348	9	N	316	355	1	3	8	274

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

03	1953	N	1181	-0-	-772	-0-	1153	2	28	9	N	25	94	1			68
04	1620	N	865	-0-	-755	-0-	855	2	10	9	N	9					77
05	1426	N	625	-0-	-801	-0-	555	2	70	9	N	64	98	1			43
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	109					152
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					152
*08	3100	N	4192	-0-	1092	1092	3951	2	241	9	N	219	179	1			192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4000	2	205	9	N	186	89	1			166
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4172	2	149	9	N	135	166	1			135
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3651	2	158	9	N	144	177	1			102
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3446	2	117	9	N	106	175	1			33
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2980	2	105	9	N	95					128
*08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3280	2	112	9	N	102	174	1			56

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	2061	-0-	-16	-0-	1931	2	130	9	N	118	188	1			137
04	2010	X	1726	-0-	-284	-0-	1630	2	96	9	N	87	181	1			43
05	2480	X	2190	-0-	-290	-0-	2048	2	142	9	N	129	65	1			107
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2286	2	128	9	N	116	183	1			40
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2448	2	114	9	N	104					144
*08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2364	2	138	9	N	125	172	1			97

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					165
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					165
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					165
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					165
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 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
03	961	N	755	-0-	-206	-0-	709	2	46	9	N	42	116	1			200
04	900	N	654	-0-	-246	-0-	643	2	11	9	N	10					210
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	613	2	37	9	N	34	178	1			66
06	720	N	640	-0-	-80	-0-	603	2	37	9	N	34	1	8			99
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	450	2	23	9	N	21					120
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	885	2	22	9	N	20					140

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 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
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2708	2	57	9	N	52	118	1			134
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3220	2	201	9	N	183	131	1			186
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					186
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2531	2	63	9	N	57	180	1	1	8	62
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3357	2	105	9	N	95					157
*08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2256	2	81	9	N	74	167	1	1	8	63

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 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
03	1581	N	1014	-0-	-567	-0-	968	2	46	9	N	42					90
04	1110	N	956	-0-	-154	-0-	928	2	28	9	N	25					115
05	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	1022	2	46	9	N	42	89	1			68
06	990	N	164	-0-	-826	-0-	147	2	17	9	N	15	1	8			82
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2738	2	20	9	N	18					100
*08	3100	N	3620	-0-	520	520	3504	2	116	9	N	105	165	1	2	8	38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2197	2	18	9	N	16	1	8			207
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2215	2	114	9	N	104	181	1			130
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2242	2	139	9	N	126	92	1			164
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2181	2	135	9	N	123	179	1	1	8	107
07	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	2921	2	120	9	N	109	173	1			43
08	2387	N	1792	-0-	-595	-0-	1713	2	79	9	N	72	1	8			114

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

03	10881	X	5865	-0-	-5016	-0-	5863	2	2	9	N	2	166	1			85
04	10200	X	8651	-0-	-1549	-0-	8462	2	189	9	N	172					257
05	10075	X	8219	-0-	-1856	-0-	8219	2			N	-0-					257
06	8490	X	8180	-0-	-310	-0-	8180	2			N	-0-					257
07	8928	X	7068	-0-	-1860	-0-	7068	2			N	-0-	174	1			83
08	8928	X	7853	-0-	-1075	-0-	7853	2			N	-0-					83

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4004	2	41	9	N	37					209
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3550	2	252	9	N	229	179	1			259
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					259
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3199	2	206	9	N	187	186	1	1	8	259
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4219	2	176	9	N	160	160	1			259
*08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					259

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4230	2	297	9	N	270	182	1			207
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3437	2	248	9	N	225	378	1			54
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3272	2	209	9	N	190	182	1			62
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3278	2	206	9	N	187	197	1	1	8	51
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4123	2	147	9	N	134	5	8			180
*08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3383	2	201	9	N	183	181	1	1	8	180

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

03	3224	X	1922	-0-	-1302	-0-	1837	2	85	9	N	77	182	1			115
04	3030	X	2003	-0-	-1027	-0-	1924	2	79	9	N	72					187
05	3131	X	2027	-0-	-1104	-0-	1966	2	61	9	N	55					242
06	2580	X	1922	-0-	-658	-0-	1870	2	52	9	N	47	179	1			110
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3453	2	54	9	N	49					159
*08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2580	2	131	9	N	119	164	1			114

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 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
03	3658	X	1691	-0-	-1967	-0-	1662	2	29	9	N	26	65	1			63
04	3420	X	1609	-0-	-1811	-0-	1566	2	43	9	N	39					102
05	3007	X	2249	-0-	-758	-0-	2181	2	68	9	N	62					164
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2020	2	70	9	N	64	171	1			57
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	41					98
08	2263	X	1128	-0-	-1135	-0-	1113	2	15	9	N	14					112

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	X	-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

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 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
03	3069	X	2584	-0-	-485	-0-	2388	2	196	9	N	178	118	1			202
04	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	2300	2	180	9	N	164	232	1			134
05	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	2277	2	78	9	N	71					205
06	2490	N	2320	-0-	-170	-0-	2192	2	128	9	N	116	179	1	2	8	140
07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	2916	2	135	9	N	123	176	1			87
08	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	2159	2	141	9	N	128	167	1	1	8	47

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 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
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3059	2	263	9	N	239	366	1			78
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2016	2	169	9	N	154	162	1			70
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2440	2	219	9	N	199					269
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2358	2	418	9	N	380	361	1	2	8	286
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					286
*08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2532	2	195	9	N	177	177	1			286

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 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
03	2480	X	1735	-0-	-745	-0-	1704	2	31	9	N	28					245
04	2400	X	1236	-0-	-1164	-0-	1188	2	48	9	N	44					289
05	1798	N	1359	-0-	-439	-0-	1204	2	155	9	N	141	183	1			247
06	1680	N	978	-0-	-702	-0-	906	2	72	9	N	65	192	1	1	8	119
07	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1171	2	31	9	N	28	105	1			42
08	1364	N	251	-0-	-1113	-0-	244	2	7	9	N	6					48

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5521	2	213	9	N	194	182	1			284
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4306	2	227	9	N	206	181	1			309
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4721	2	198	9	N	180	178	1			311
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5571	2	234	9	N	213	356	1	3	8	165
07	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7335	2	118	9	N	107	164	1	1	8	107
*08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5751	2	174	9	N	158	156	1			109

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

03	5766	X	4315	-0-	-1451	-0-	4007	2	308	9	N	280	374	1			120
04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	5787	2	433	9	N	394	357	1			157
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	5954	2	261	9	N	237	195	1			199
06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	5914	2	189	9	N	172	188	1			183
07	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	7858	2	290	9	N	264	181	1			266
*08	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	5943	2	208	9	N	189	295	1	1	8	158

PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

03	4681	X	3192	-0-	-1489	-0-	3105	2	87	9	N	79					269
04	3450	X	2872	-0-	-578	-0-	2797	2	75	9	N	68					337
05	3472	X	1415	-0-	-2057	-0-	1415	2			N	-0-					337
06	3090	X	901	-0-	-2189	-0-	901	2			N	-0-					337
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					337
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					337

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

03	4805	X	3682	-0-	-1123	-0-	3636	2	46	9	N	42					204
04	4980	X	3751	-0-	-1229	-0-	3694	2	57	9	N	52					256
05	5146	X	3356	-0-	-1790	-0-	3356	2			N	-0-					256
06	4980	X	2290	-0-	-2690	-0-	2290	2			N	-0-					256
07	4340	X	3382	-0-	-958	-0-	3382	2			N	-0-					256
08	3875	X	2683	-0-	-1192	-0-	2683	2			N	-0-					256

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

03	5363	X	4083	-0-	-1280	-0-	3637	2	446	9	N	405	558	1			189
04	5190	X	3932	-0-	-1258	-0-	3529	2	403	9	N	366	358	1			197
05	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	3797	2	440	9	N	400	357	1			240
06	4530	X	4412	-0-	-118	-0-	4045	2	367	9	N	334	355	1	7	8	212
07	4681	X	2806	-0-	-1875	-0-	2628	2	178	9	N	162	177	1	5	8	192
08	4247	X	878	-0-	-3369	-0-	808	2	70	9	N	64	167	1	2	8	87

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		1608	-0-	1608	1608	1528	2	80	9	N	73					157
05	14B2 EXT		1929	-0-	1929	3537	1508	2	421	9	N	383	178	1			362
06	5800	X	2263	-0-	-3537	-0-	2263	2			N	-0-	178	1			184
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3246	2	25	9	N	23	76	1	1	8	130
*08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	1929	2	92	9	N	84					214

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2647	2	204	9	N	185	347	1			95
04	3030	X	2639	-0-	-391	-0-	2446	2	193	9	N	175	181	1			89
05	3131	X	2505	-0-	-626	-0-	2109	2	396	9	N	360	183	1			266
06	3030	X	2507	-0-	-523	-0-	2507	2			N	-0-					266
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2876	2	182	9	N	165	177	1	5	8	249
08	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2331	2	196	9	N	178	182	1	5	8	240

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 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
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1897	2	52	9	N	47					227
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2388	2	61	9	N	55	180	1			102
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2162	2	61	9	N	55					157
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1927	2	53	9	N	48					205
07	3100	N	3198	-0-	98	98	3141	2	57	9	N	52	120	1			137
*08	2053	N	1955	-0-	-98	-0-	1903	2	52	9	N	47					184

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 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
03	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	2473	2	111	9	N	101					185
04	2880	X	2251	-0-	-629	-0-	2167	2	84	9	N	76	196	1			65
05	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	2113	2	99	9	N	90					155
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2440	2	74	9	N	67					222
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2583	2	99	9	N	90	168	1			144
08	2573	X	1912	-0-	-661	-0-	1850	2	62	9	N	56	1	8			199

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	2728	2	113	9	N	103	184	1			151
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	2950	2	303	9	N	275	181	1			245
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					245
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2901	2	198	9	N	180	179	1	1	8	245
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3940	2	186	9	N	169	169	1			245
08	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	2898	2			N	-0-					245

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	12841	2	520	9	N	473	543	1			122
04	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12140	2	471	9	N	428	362	1			188
05	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12447	2	484	9	N	440	378	1			250
06	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	11862	2	440	9	N	400	387	1	1	8	262
07	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	16073	2	443	9	N	403	387	1	5	8	273
*08	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11320	2	413	9	N	375	358	1	2	8	287

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 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
03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6014	2	141	9	N	128	185	1	1	8	154
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	3799	2	384	9	N	349	360	1			143
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3628	2	275	9	N	250	178	1			215
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3610	2	348	9	N	316	355	1	1	8	175
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3643	2	212	9	N	193	169	1	9	8	190
08	3596	X	3101	-0-	-495	-0-	2684	2	417	9	N	379	540	1	4	8	25

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3318	2	234	9	N	213	182	1			170
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4500	2	106	9	N	96	199	1			67
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4258	2	213	9	N	194	181	1			80
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2878	2	165	9	N	150	63	1			167
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3767	2	191	9	N	174	182	1			159
*08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2384	2	380	9	N	345	362	1			142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 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
03	3999	X	3515	-0-	-484	-0-	3313	2	202	9	N	184	181	1			207
04	3750	X	3371	-0-	-379	-0-	3213	2	158	9	N	144	181	1			170
05	3875	X	2619	-0-	-1256	-0-	2578	2	41	9	N	37					207
06	3420	X	1676	-0-	-1744	-0-	1651	2	25	9	N	23	177	1			53
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4851	2	139	9	N	126					179
*08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3763	2	179	9	N	163	175	1	2	8	165

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

03	2387	X	6	-0-	-2381	-0-	6	2			N	-0-					62
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					62
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					62
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

03	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	954	2	215	9	N	195	365	1	4	8	33
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	969	2	177	9	N	161					194
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	861	2	174	9	N	158	190	1			162
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1118	2	197	9	N	179					341
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1414	2	168	9	N	153	373	1	2	8	119
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1035	2	157	9	N	143	186	1	6	8	70

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					99
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					99
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					99
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					99
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

03	4712	X	4166	-0-	-546	-0-	4146	2	20	9	N	18					124
04	4560	X	4218	-0-	-342	-0-	4185	2	33	9	N	30					154
05	4526	X	3975	-0-	-551	-0-	3939	2	36	9	N	33	117	1			70
06	4290	X	3715	-0-	-575	-0-	3678	2	37	9	N	34	1	8			103
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	33					136
08	4371	X	3741	-0-	-630	-0-	3702	2	39	9	N	35					171

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1221	2	109	9	N	99	1	8			205
04	1140	N	982	-0-	-158	-0-	928	2	54	9	N	49	167	1			87
05	1209	N	96	-0-	-1113	-0-	79	2	17	9	N	15					102
06	1170	N	54	-0-	-1116	-0-	54	2			N	-0-					102
07	1023	N	57	-0-	-966	-0-	57	2			N	-0-	58	1			44
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					44

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3615	-0-	-1159	-0-	3591	2	24	9	N	22					186
04	4620	X	4165	-0-	-455	-0-	4085	2	80	9	N	73	180	1			79
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4801	2	108	9	N	98					177
06	4620	X	4487	-0-	-133	-0-	4414	2	73	9	N	66	183	1	1	8	59
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4556	2	42	9	N	38					97
08	4898	X	2684	-0-	-2214	-0-	2653	2	31	9	N	28	1	8			124

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	4842	2	394	9	N	358	198	1			261
04	5220	X	3340	-0-	-1880	-0-	3340	2			N	-0-					261
05	5394	X	2569	-0-	-2825	-0-	2569	2			N	-0-					261
06	5220	X	3200	-0-	-2020	-0-	3003	2	197	9	N	179	178	1	1	8	261
07	5239	X	4163	-0-	-1076	-0-	4163	2			N	-0-					261
08	5239	X	3502	-0-	-1737	-0-	3502	2			N	-0-					261

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5223	2	111	9	N	101	181	1			127
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4907	2	143	9	N	130					257
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3936	2	122	9	N	111	198	1			170
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4145	2	186	9	N	169	168	1	1	8	170
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6660	2	211	9	N	192	178	1	4	8	180
*08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5218	2	169	9	N	154	181	1	3	8	150

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

03	3100	X	2094	-0-	-1006	-0-	1875	2	219	9	N	199	180	1	2	8	185
04	3360	X	2115	-0-	-1245	-0-	1705	2	410	9	N	373	346	1			212
05	3472	X	1282	-0-	-2190	-0-	1245	2	37	9	N	34					246
06	3360	X	1659	-0-	-1701	-0-	1590	2	69	9	N	63	198	1	1	8	110
07	2418	X	1182	-0-	-1236	-0-	1151	2	31	9	N	28					138
*08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3394	2	227	9	N	206	195	1	4	8	145

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

03	6014	X	5195	-0-	-819	-0-	4958	2	237	9	N	215	186	1			251
04	5820	X	4537	-0-	-1283	-0-	4320	2	217	9	N	197	361	1			87
05	5828	X	4277	-0-	-1551	-0-	4048	2	229	9	N	208	178	1			117
06	5640	X	4895	-0-	-745	-0-	4669	2	226	9	N	205	179	1	3	8	140
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5172	2	97	9	N	88	165	1			63
08	5208	X	4326	-0-	-882	-0-	4163	2	163	9	N	148	1	8			210

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

03	3100	N	4605	-0-	1505	2237	4583	2	22	9	N	20					215
04	5695	X	3458	-0-	-2237	-0-	3412	2	46	9	N	42	177	1			80
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3329	2	121	9	N	110					190
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2937	2	90	9	N	82	177	1			95
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3895	2	97	9	N	88	4	8			179
*08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2599	2	103	9	N	94	178	1			95

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 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
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4646	2	89	9	N	81					271
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6191	2	61	9	N	55					326
05	8153	X	6739	-0-	-1414	-0-	6739	2			N	-0-					326
06	7890	X	6403	-0-	-1487	-0-	6403	2			N	-0-					326
07	8153	X	6517	-0-	-1636	-0-	6517	2			N	-0-	171	1			155
08	6727	X	6226	-0-	-501	-0-	6226	2			N	-0-					152

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 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
03	3255	X	1253	-0-	-2002	-0-	1229	2	24	9	N	22					179
04	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	2849	2	31	9	N	28	175	1			32
05	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	2954	2	57	9	N	52					84
06	3000	X	984	-0-	-2016	-0-	953	2	31	9	N	28	1	8			111
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3261	2	97	9	N	88					199
08	3007	X	2916	-0-	-91	-0-	2824	2	92	9	N	84	170	1	1	8	112

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	3871	2	279	9	N	254	198	1	1	8	182
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3821	2	272	9	N	247	182	1			247
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4516	2	259	9	N	235	365	1			117
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4172	2	243	9	N	221	197	1	1	8	140
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4416	2	257	9	N	234	339	1	4	8	31
*08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4550	2	254	9	N	231	175	1	1	8	85

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 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
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4420	2	468	9	N	425	379	1	1	8	190
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4499	2	436	9	N	396	360	1			226
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4050	2	473	9	N	430	372	1			284
06	4740	X	3767	-0-	-973	-0-	3383	2	384	9	N	349	572	1	1	8	60
07	4898	X	4678	-0-	-220	-0-	4302	2	376	9	N	342	194	1	5	8	203
08	4898	X	3920	-0-	-978	-0-	3468	2	452	9	N	411	380	1	1	8	233

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 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
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5856	2	212	9	N	193	361	1			107
04	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	3914	2	206	9	N	187	180	1			114
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4167	2	255	9	N	232	179	1			167
06	5880	X	4873	-0-	-1007	-0-	4573	2	300	9	N	273	346	1	2	8	92
07	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11250	2	563	9	N	512	365	1	5	8	234
08	6076	X	4830	-0-	-1246	-0-	4752	2	78	9	N	71	182	1	1	8	122

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 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
03	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	2389	2	198	9	N	180	181	1	1	8	142
04	3000	X	2414	-0-	-586	-0-	2337	2	77	9	N	70					212
05	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	2070	2	80	9	N	73	178	1			107
06	2700	X	2263	-0-	-437	-0-	2195	2	68	9	N	62					169
07	2635	X	2599	-0-	-36	-0-	2538	2	61	9	N	55	167	1			57
08	2573	X	1957	-0-	-616	-0-	1883	2	74	9	N	67					124

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	3801	-0-	-1252	-0-	3480	2	321	9	N	292	385	1			96
04	4890	X	3802	-0-	-1088	-0-	3474	2	328	9	N	298	196	1			198
05	4991	X	3089	-0-	-1902	-0-	2784	2	305	9	N	277	361	1			114
06	3690	X	2391	-0-	-1299	-0-	2165	2	226	9	N	205	176	1			143
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4099	2	238	9	N	216	177	1			182
*08	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	6917	2	395	9	N	359	355	1	1	8	185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 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
03	11067	X	9199	-0-	-1868	-0-	8757	2	442	9	N	402	362	1			167
04	10650	X	8605	-0-	-2045	-0-	8170	2	435	9	N	395	356	1			206
05	10633	X	9096	-0-	-1537	-0-	8654	2	442	9	N	402	378	1			230
06	10200	X	9000	-0-	-1200	-0-	8387	2	613	9	N	557	553	1	1	8	233
07	10106	X	9852	-0-	-254	-0-	9736	2	116	9	N	105	178	1			160
08	9207	X	8399	-0-	-808	-0-	7985	2	414	9	N	376	359	1			177

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4524	2	109	9	N	99	198	1			312
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4560	2	252	9	N	229	367	1			174
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4737	2	226	9	N	205	179	1			200
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4636	2	217	9	N	197	367	1			30
07	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	5873	2	437	9	N	397	188	1	5	8	234
*08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4727	2	20	9	N	18	171	1			80

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6057	2	284	9	N	258	377	1	2	8	135
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	5888	2	182	9	N	165	180	1			120
05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6508	2	375	9	N	341	178	1			283
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5561	2	174	9	N	158	341	1	5	8	95
07	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8320	2	366	9	N	333	178	1	18	8	232
08	5301	X	4906	-0-	-395	-0-	4650	2	256	9	N	233	341	1	4	8	120

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1907	2	58	9	N	53	156	1			184
04	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1766	2	130	9	N	118	197	1			105
05	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1636	2	283	9	N	257	178	1			184
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1820	2	157	9	N	143	197	1	1	8	129
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2409	2	119	9	N	108	143	1			94
*08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1835	2	168	9	N	153					247

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

03	6789	X	5552	-0-	-1237	-0-	4921	2	631	9	N	574	555	1			249
04	5790	X	5322	-0-	-468	-0-	4808	2	514	9	N	467	556	1			160
05	5983	X	5647	-0-	-336	-0-	5111	2	536	9	N	487	366	1			281
06	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5232	2	553	9	N	503	563	1	4	8	217
07	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	6793	2	501	9	N	455	374	1	5	8	293
*08	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5281	2	505	9	N	459	557	1	2	8	192

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

03	2821	X	2574	-0-	-247	-0-	2429	2	145	9	N	132	179	1			152
04	2730	X	2436	-0-	-294	-0-	2348	2	88	9	N	80					232
05	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2553	2	106	9	N	96	179	1			149
06	2490	N	2448	-0-	-42	-0-	2346	2	102	9	N	93	168	1	1	8	73
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2768	2	44	9	N	40	4	8			109
08	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	2402	2	75	9	N	68	1	8			175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 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
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3858	2	121	9	N	110					239
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3577	2	176	9	N	160	197	1			202
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3702	2	68	9	N	62					264
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3497	2	78	9	N	71	198	1			137
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4421	2	135	9	N	123	9	8			251
*08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3815	2	87	9	N	79	196	1	1	8	134

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1121	2	306	9	N	278	181	1	1	8	275
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1298	2	177	9	N	161	388	1			48
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1288	2	210	9	N	191					239
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1201	2	204	9	N	185	376	1	3	8	45
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1374	2	219	9	N	199	176	1	5	8	63
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1534	2	154	9	N	140	1	8			202

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 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
03	5115	X	4169	-0-	-946	-0-	4051	2	118	9	N	107	199	1	1	8	126
04	4950	X	4009	-0-	-941	-0-	3880	2	129	9	N	117	197	1			46
05	5115	X	4062	-0-	-1053	-0-	3945	2	117	9	N	106					152
06	4680	X	3846	-0-	-834	-0-	3743	2	103	9	N	94	182	1	1	8	63
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4797	2	98	9	N	89					152
08	4154	X	4072	-0-	-82	-0-	3972	2	100	9	N	91	168	1	1	8	74

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	7088	-0-	-290	-0-	6887	2	201	9	N	183	200	1			137
04	7140	X	6299	-0-	-841	-0-	6158	2	141	9	N	128					265
05	7378	X	6448	-0-	-930	-0-	6320	2	128	9	N	116	183	1			198
06	7050	X	6322	-0-	-728	-0-	6204	2	118	9	N	107	182	1	3	8	120
07	7285	X	7008	-0-	-277	-0-	6848	2	160	9	N	145	172	1	4	8	89
08	7099	X	5911	-0-	-1188	-0-	5792	2	119	9	N	108	4	8			193

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 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
03	13423	X	11963	-0-	-1460	-0-	11505	2	458	9	N	416	395	1			151
04	12690	X	11481	-0-	-1209	-0-	11077	2	404	9	N	367	360	1			158
05	12741	X	11795	-0-	-946	-0-	11201	2	594	9	N	540	379	1			319
06	11820	X	10559	-0-	-1261	-0-	10473	2	86	9	N	78	179	1	5	8	213
07	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13102	2	449	9	N	408	369	1	18	8	234
08	11966	X	11338	-0-	-628	-0-	10935	2	403	9	N	366	363	1	11	8	226

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 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
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	835	2	141	9	N	128	180	1	1	8	92
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1015	2	118	9	N	107					199
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	958	2	136	9	N	124	178	1			145
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	895	2	100	9	N	91	1	8			235
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1119	2	105	9	N	95	180	1			150
08	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	899	2	113	9	N	103	1	8			252

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 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
03	5828	X	5097	-0-	-731	-0-	4882	2	215	9	N	195	181	1			145
04	5460	X	5253	-0-	-207	-0-	5062	2	191	9	N	174	181	1			138
05	5642	X	5437	-0-	-205	-0-	5204	2	233	9	N	212	199	1			151
06	5220	X	4780	-0-	-440	-0-	4597	2	183	9	N	166	179	1	4	8	134
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6650	2	190	9	N	173	178	1	14	8	115
*08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5205	2	254	9	N	231	11	8			335

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928	X	6927	-0-	-2001	-0-	6623	2	304	9	N	276	180	1			230
04	8490	X	6319	-0-	-2171	-0-	6055	2	264	9	N	240	375	1			95
05	8773	X	6654	-0-	-2119	-0-	6379	2	275	9	N	250	198	1			147
06	8490	X	5793	-0-	-2697	-0-	5541	2	252	9	N	229	181	1			195
07	6913	X	6836	-0-	-77	-0-	6602	2	234	9	N	213	194	1	5	8	209
08	6913	X	5086	-0-	-1827	-0-	4862	2	224	9	N	204	177	1	7	8	229

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9827	X	4244	-0-	-5583	-0-	3984	2	260	9	N	236	181	1	1	8	224
04	8640	X	595	-0-	-8045	-0-	567	2	28	9	N	25	180	1			69
05	8401	X	3416	-0-	-4985	-0-	3141	2	275	9	N	250					319
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5482	2	354	9	N	322	374	1	4	8	263
07	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9618	2	296	9	N	269	385	1	5	8	142
*08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6092	2	325	9	N	295	181	1	2	8	254

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 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
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	4932	2	361	9	N	328	380	1			182
04	4290	X	3863	-0-	-427	-0-	3598	2	265	9	N	241	195	1			228
05	4433	X	2464	-0-	-1969	-0-	2219	2	245	9	N	223	179	1			272
06	4290	X	75	-0-	-4215	-0-	75	2			N	-0-					272
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					272
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					272

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	2604	-0-	-2232	-0-	2488	2	116	9	N	105					204
04	4620	X	3238	-0-	-1382	-0-	3102	2	136	9	N	124	182	1			146
05	4774	X	4019	-0-	-755	-0-	3890	2	129	9	N	117	181	1			82
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	4940	2	339	9	N	308	183	1	3	8	204
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	6671	2	491	9	N	446	361	1	14	8	275
*08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4778	2	243	9	N	221	360	1	6	8	130

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 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
03	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10096	2	179	9	N	163	182	1	1	8	117
04	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10498	2	186	9	N	169	181	1			105
05	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11057	2	202	9	N	184					289
06	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	9794	2	360	9	N	327	370	1	3	8	243
07	10323	X	2994	-0-	-7329	-0-	2994	2			N	-0-					243
08	10323	X	8500	-0-	-1823	-0-	8500	2			N	-0-					243

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	6521	-0-	-2779	-0-	6243	2	278	9	N	253	372	1			113
04	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9234	2	295	9	N	268	180	1			201
05	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9559	2	293	9	N	266	371	1			96
06	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8661	2	256	9	N	233	182	1			147
07	9858	X	9201	-0-	-657	-0-	8907	2	294	9	N	267	183	1	2	8	229
08	9858	X	9143	-0-	-715	-0-	8892	2	251	9	N	228	183	1	2	8	272

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 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
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7376	2	363	9	N	330	363	1			157
04	7350	X	7278	-0-	-72	-0-	6953	2	325	9	N	295	368	1			84
05	7347	X	7281	-0-	-66	-0-	6969	2	312	9	N	284	198	1			170
06	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7399	2	521	9	N	474	376	1	2	8	266
07	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10187	2	153	9	N	139	184	1	4	8	217
*08	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8101	2	340	9	N	309	361	1	2	8	163

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	4146	-0-	-3852	-0-	3550	2	596	9	N	542	533	1			226
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6344	2	656	9	N	596	553	1			269
05	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6428	2	582	9	N	529	554	1			244
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6348	2	584	9	N	531	391	1	2	8	382
07	7223	X	7197	-0-	-26	-0-	6584	2	613	9	N	557	558	1			381
08	7223	X	7133	-0-	-90	-0-	6498	2	635	9	N	577	731	1	2	8	225

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	3971	2	337	9	N	306	375	1	1	8	144
04	4200	X	3562	-0-	-638	-0-	3280	2	282	9	N	256	180	1			220
05	4867	X	3970	-0-	-897	-0-	3496	2	474	9	N	431	370	1			281
06	4710	X	3742	-0-	-968	-0-	3658	2	84	9	N	76	178	1	2	8	177
07	4867	X	3985	-0-	-882	-0-	3701	2	284	9	N	258	186	1			249
08	4309	X	3849	-0-	-460	-0-	3605	2	244	9	N	222	377	1	2	8	92

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11532	X	10751	-0-	-781	-0-	9504	2	1247	9	N	1134	1118	1			378
04	11160	X	10961	-0-	-199	-0-	9675	2	1286	9	N	1169	1286	1			261
05	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	10723	2	1537	9	N	1397	1291	1			367
06	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	10396	2	1088	9	N	989	902	1			454
07	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	10195	2	1290	9	N	1173	1474	1	5	8	148
08	12245	X	11360	-0-	-885	-0-	10078	2	1282	9	N	1165	1100	1	5	8	207

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2336	2	212	9	N	193	190	1			186
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2089	2	196	9	N	178	152	1			212
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1365	2	212	9	N	193	178	1			227
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1136	2	195	9	N	177	186	1			218
07	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1109	2	201	9	N	183	180	1			221
*08	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1133	2	191	9	N	174	183	1			212

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	4411	-0-	-1324	-0-	4227	2	184	9	N	167	363	1			108
04	5430	X	1279	-0-	-4151	-0-	1228	2	51	9	N	46					154
05	5611	X	3024	-0-	-2587	-0-	2639	2	385	9	N	350	376	1			128
06	5310	X	3330	-0-	-1980	-0-	2998	2	332	9	N	302	367	1	1	8	62
07	5487	X	3961	-0-	-1526	-0-	3634	2	327	9	N	297	162	1	8	8	189
08	4402	X	3255	-0-	-1147	-0-	2937	2	318	9	N	289	345	1	1	8	132

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					40
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					40
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					40
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					40
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					40
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5688	-0-	-853	-0-	5546	2	142	9	N	129	182	1	2	8	155
04	6150	X	5348	-0-	-802	-0-	5221	2	127	9	N	115	179	1			91
05	6138	X	5605	-0-	-533	-0-	5462	2	143	9	N	130					221
06	5910	X	5329	-0-	-581	-0-	5195	2	134	9	N	122	178	1	4	8	161
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6297	2	142	9	N	129	178	1	9	8	103
08	5673	X	5087	-0-	-586	-0-	4960	2	127	9	N	115	3	8			215

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	X	7802	-0-	-723	-0-	7306	2	496	9	N	451	374	1			258
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	7893	2	386	9	N	351	361	1			248
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7731	2	411	9	N	374	360	1			262
06	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7369	2	398	9	N	362	521	1	1	8	102
07	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10113	2	384	9	N	349	353	1	5	8	93
08	8556	X	7889	-0-	-667	-0-	7505	2	384	9	N	349	183	1	1	8	258

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	4503	2	1140	9	N	1036	1135	1			352
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	3899	2	1220	9	N	1109	1127	1			334
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	3987	2	1232	9	N	1120	1295	1			159
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	3972	2	967	9	N	879	736	1			302
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	4597	2	1189	9	N	1081	1107	1			276
*08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	4045	2	1075	9	N	977	1119	1			134

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 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
03	20522	X	18980	-0-	-1542	-0-	18857	2	123	9	N	112	183	1			203
04	19650	X	16828	-0-	-2822	-0-	16743	2	85	9	N	77	191	1			89
05	19902	X	14140	-0-	-5762	-0-	14064	2	76	9	N	69					158
06	19260	X	3655	-0-	-15605	-0-	3641	2	14	9	N	13					171
07	19902	X	4162	-0-	-15740	-0-	4123	2	39	9	N	35	28	8			178
08	18972	X	5374	-0-	-13598	-0-	5345	2	29	9	N	26	20	8			184

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14849	X	13638	-0-	-1211	-0-	13447	2	191	9	N	174	181	1	1	8	117
04	13500	X	12579	-0-	-921	-0-	12439	2	140	9	N	127	192	1			52
05	13485	X	13233	-0-	-252	-0-	13094	2	139	9	N	126					178
06	13200	X	12315	-0-	-885	-0-	12192	2	123	9	N	112	196	1			94
07	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16379	2	116	9	N	105					199
08	13640	X	12073	-0-	-1567	-0-	11946	2	127	9	N	115	197	1	1	8	116

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10044	X	7671	-0-	-2373	-0-	7318	2	353	9	N	321	364	1			293
04	9720	X	8560	-0-	-1160	-0-	8070	2	490	9	N	445	557	1			181
05	9951	X	8704	-0-	-1247	-0-	8256	2	448	9	N	407	273	1			315
06	9630	X	8276	-0-	-1354	-0-	7863	2	413	9	N	375	377	1			313
07	8835	X	8457	-0-	-378	-0-	8015	2	442	9	N	402	390	1			325
08	8835	X	8314	-0-	-521	-0-	7892	2	422	9	N	384	377	1	1	8	331

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 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
03	5301	X	4786	-0-	-515	-0-	4489	2	297	9	N	270	379	1			161
04	5220	X	4705	-0-	-515	-0-	4417	2	288	9	N	262	180	1			243
05	5394	X	4841	-0-	-553	-0-	4549	2	292	9	N	265	177	1			331
06	5220	X	4833	-0-	-387	-0-	4600	2	233	9	N	212	198	1	1	8	344
07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5646	2	376	9	N	342	371	1	2	8	313
08	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	4476	2	249	9	N	226	368	1	3	8	168

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	97	3	31	9	N	28					120
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	111	3	12	9	N	11					131
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					131
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					131
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	102	3	53	9	N	48					179
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					179

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 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
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					33
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					33
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					33
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					33
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					33
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					33

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 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
03	775	N	690	-0-	-85	-0-	689	2	1	9	N	1					169
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					169
05	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	1098	2			N	-0-	55	1			114
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1573	2	28	9	N	25					139
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					139
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1711	2	47	9	N	43					182

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 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
03	930	N	216	-0-	-714	-0-	205	2	11	9	N	10					159
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					159
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	899	2	73	9	N	66	41	1			184
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					184
07	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					184
08	961	N	563	-0-	-398	-0-	563	2			N	-0-					184

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 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
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					99
04	1080	N	912	-0-	-168	-0-	912	2			N	-0-					99
05	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					99
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					99
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					99
08	1023	N	743	-0-	-280	-0-	743	2			N	-0-					99

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					182
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	834	2	40	9	N	36	180	1			38
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	977	2	26	9	N	24					62
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					62
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	N	11					73
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	922	2	19	9	N	17					90

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

03	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	202	1	1185	2	N	98					170
							108	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	202	1	1170	2	N	5					175
							6	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	202	1	1376	2	N	7	125	1			57
							8	9									
06	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	202	1	1070	2	N	37					94
							41	9									
07	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	202	1	1089	2	N	51					145
							56	9									
08	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	202	1	1075	2	N	50					195
							55	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	72 1 72 9	6133	2	N	65						205
04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	72 1 52 9	5363	2	N	47	188	1				64
05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	72 1 61 9	5856	2	N	55						119
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	72 1 20 9	4123	2	N	18	97	1				40
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	70 1	2632	2	N	-0-						40
*08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	72 1 24 9	4587	2	N	22						62

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	72 1 41 9	3096	2	N	37						224
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	72 1 32 9	2835	2	N	29	179	1				74
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	72 1 45 9	2637	2	N	41						115
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	72 1 28 9	2386	2	N	25						140
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	72 1	2672	2	N	-0-						140
*08	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	72 1 10 9	2326	2	N	9						149

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

03	14B2	EXT	248	-0-	248	770	248 2			N	-0-						110
04	1369	X	599	-0-	-770	-0-	599 2			N	-0-						110
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	441 2	94	9	N	85						195
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	505 2	24	9	N	22						217
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592 2	6	9	N	5	179	1				43
08	434	N	223	-0-	-211	-0-	195 2	28	9	N	25						68

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

03	930	N	414	-0-	-516	-0-	394 2	20	9	N	18						167
04	600	N	469	-0-	-131	-0-	430 2	39	9	N	35	173	1				29
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	501 2	34	9	N	31						60
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	406 2	76	9	N	69	95	1				34
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	748 2	12	9	N	11						45
08	527	N	370	-0-	-157	-0-	342 2	28	9	N	25						70

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 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
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	169	1	333	2	N	-0-					96
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	202	1	187	2	N	-0-					96
05	558	N	391	-0-	-167	-0-	202	1	189	2	N	-0-					96
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	202	1	206	2	N	15	84	1			27
							17	9									
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	202	1	222	2	N	-0-					27
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	189	1	196	2	N	16					43
							18	9									

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

03	2449	N	1541	-0-	-908	-0-	150	1	1240	2	N	137	180	1			74
							151	9									
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	182	1	2124	2	N	276	178	1			172
							304	9									
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	202	1	2279	2	N	310	361	1			121
							341	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	182	1	1415	2	N	61					182
							67	9									
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	202	1	2300	2	N	282	360	1			104
							310	9									
08	2790	N	2533	-0-	-257	-0-	202	1	2077	2	N	231	176	1			159
							254	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

03	4464	X	3437	-0-	-1027	-0-	72	1	3337	2	N	25					175
							28	9									
04	4170	X	3991	-0-	-179	-0-	72	1	3812	2	N	97	175	1			97
							107	9									
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	72	1	4252	2	N	127					224
							140	9									
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	72	1	3977	2	N	108	176	1			156
							119	9									
07	4123	X	1642	-0-	-2481	-0-	56	1	1563	2	N	21					177
							23	9									
08	4464	X	2937	-0-	-1527	-0-	72	1	2843	2	N	20					197
							22	9									

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	2	N	426	359	1			215
							469	9									
04	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	72	1	1449	2	N	346	357	1			204
							381	9									
05	1922	N	935	-0-	-987	-0-	42	1	702	2	N	174	176	1			202
							191	9									
06	2010	N	1492	-0-	-518	-0-	67	1	1053	2	N	338	363	1			177
							372	9									
07	1953	N	1558	-0-	-395	-0-	67	1	1170	2	N	292	177	1			292
							321	9									
*08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	2	N	406	524	1			174
							447	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 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
03	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	72	1	2215	2	N	442	542	1			220
							486	9									
04	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	72	1	2204	2	N	409	354	1			275
							450	9									
05	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	72	1	2256	2	N	444	532	1			187
							488	9									
06	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	72	1	2080	2	N	401	356	1			232
							441	9									
07	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	72	1	2122	2	N	400	363	1			269
							440	9									
08	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	72	1	2087	2	N	407	528	1			148
							448	9									

TC OIL AND GAS, LLC 840303
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	223	1	2875	3	N	220	186	1			367
							40	5	242	9							
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	211	1	2807	3	N	220	190	1			397
							37	5	242	9							
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	227	1	3018	3	N	225					622
							80	5	248	9							
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	219	1	2909	3	N	205	556	1			271
							41	5	226	9							
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	233	1	3100	3	N	206					477
							19	5	227	9							
*08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	221	1	2937	3	N	199	364	1			312
							219	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					43
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					43
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					43
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 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
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	951	2	15	9	N	14					55
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					55
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					55
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					55
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					55
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					55

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6235	2	234	9	N	213	193	1			313
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	6909	2	323	9	N	294	385	1			222
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6611	2	167	9	N	152					374
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6624	2	261	9	N	237	365	1			246
*07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3839	2	76	9	N	69	190	1			125
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					125

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622

03	4185	X	2791	-0-	-1394	-0-	2718	2	73	9	N	66					317
04	4050	X	3158	-0-	-892	-0-	3070	2	88	9	N	80					397
05	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	2651	2	67	9	N	61	192	1			266
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3155	2	58	9	N	53					319
*07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3358	2	78	9	N	71					390
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					390

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	50	2	98	9	N	89					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	179	1			281
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	189	1			291
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	399	2	366	9	N	333	367	1			257
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1558	2	207	9	N	188					616
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1680	2	243	9	N	221	561	1			276
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1585	2	194	9	N	176	185	1			267
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	189	1			276
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1519	2	191	9	N	174	189	1			261
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					261

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

03	3968	X	3453	-0-	-515	-0-	3267	2	186	9	N	169	195	1			590
04	4140	X	3987	-0-	-153	-0-	3862	2	125	9	N	114					704
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4149	2	168	9	N	153	360	1			497
06	3930	X	3112	-0-	-818	-0-	3023	2	89	9	N	81					578
*07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4170	2	166	9	N	151	179	1			550
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					550

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7474	2	285	9	N	259	194	1			544
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	5944	2	293	9	N	266	363	1			447
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	284	190	1			541
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6218	2	172	9	N	156	191	1			506
*07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6465	2	257	9	N	234	365	1			375
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					375

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	N	3	152	1			300
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					387
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	729	747	1			369
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1273	2	626	9	N	569	558	1			380
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	909	2	326	9	N	296	353	1			306
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1123	2	292	9	N	265	180	1			391
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	363	1			304
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	178	1			371
07	1457	N	612	-0-	-845	-0-	399	2	213	9	N	194	168	1			397
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					397

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

03	5270	X	4869	-0-	-401	-0-	4484	2	385	9	N	350	375	1			402
04	5040	X	4486	-0-	-554	-0-	4181	2	305	9	N	277	380	1			299
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	127	179	1			247
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	95					342
07	4867	X	3655	-0-	-1212	-0-	3531	2	124	9	N	113					455
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					455

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	217	-0-	-1984	-0-	206	2	11	9	N	10					209
04	2100	X	156	-0-	-1944	-0-	156	2			N	-0-					209
05	2170	X	300	-0-	-1870	-0-	277	2	23	9	N	21					230
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	323	2	44	9	N	40					270
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	335	2	36	9	N	33					303
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					303

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	986	2	77	9	N	70					234
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1258	2	90	9	N	82	180	1			136
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1156	2	68	9	N	62					198
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	980	2	91	9	N	83	190	1			91
07	1395	N	982	-0-	-413	-0-	876	2	106	9	N	96					187
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					187

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	N	12					244
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					244
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	413	177	1			480
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	667	918	1			229
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1249	2	362	9	N	329	362	1			196
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

03	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2366	2	149	9	N	135	181	1			463
04	2520	X	1924	-0-	-596	-0-	1725	2	199	9	N	181					644
05	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1693	2	213	9	N	194	383	1			455
06	2430	X	1702	-0-	-728	-0-	1454	2	248	9	N	225	192	1			488
07	2511	X	2068	-0-	-443	-0-	1849	2	219	9	N	199	186	1			501
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					501

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					309
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					309
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1140	2	398	9	N	362	364	1			307
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	820	2	668	9	N	607	548	1			366
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	942	2	582	9	N	529	536	1			359
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					359

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1772	2	224	9	N	204	226	1			390
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	1943	2	287	9	N	261	370	1			281
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	179	1			297
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	178	1			254
07	2294	N	1573	-0-	-721	-0-	1446	2	127	9	N	115					369
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					369

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	28					362
04	2580	X	1162	-0-	-1418	-0-	972	2	190	9	N	173	180	1			355
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	99	190	1			264
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2276	2	31	9	N	28					292
*07	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1530	2	108	9	N	98	185	1			205
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					205

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2115	2	330	9	N	300	363	1			641
04	600	X	267	-0-	-333	-0-	198	2	69	9	N	63					704
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					704
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2371	2	660	9	N	600	1131	1			173
07	2480	X	75	-0-	-2405	-0-	75	2			N	-0-					173
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					173

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	3947	2	153	9	N	139					234
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3763	2	144	9	N	131	182	1			183
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3818	2	140	9	N	127	181	1			129
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4241	2	370	9	N	336	179	1			286
*07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4637	2	249	9	N	226	193	1			319
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					319

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 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
03	1798	X	53	-0-	-1745	-0-	53	2			N	-0-					328
04	1560	X	12	-0-	-1548	-0-	12	2			N	-0-					328
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					328
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2006	2	345	9	N	314	192	1			450
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	209	2	87	9	N	79	189	1			340
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					340

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 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
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					181
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1370	2	364	9	N	331	194	1			318
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	380	1			271
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1172	2	333	9	N	303	370	1			204
07	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1199	2	321	9	N	292	176	1			320
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 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
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	746	2	297	9	N	270	350	1			225
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	692	2	265	9	N	241	180	1			286
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	174	1			345
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	367	1			214
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	786	2	270	9	N	245	177	1			282
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 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
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	347	773	1			134
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3519	2	336	9	N	305	190	1			249
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	287	373	1			163
06	2850	X	2730	-0-	-120	-0-	2453	2	277	9	N	252	189	1			226
07	3999	X	3561	-0-	-438	-0-	3296	2	265	9	N	241	180	1			287
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					287

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 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
03	9207	X	8790	-0-	-417	-0-	8621	2	169	9	N	154	190	1			218
04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	9919	2	790	9	N	718	552	1			384
05	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	9630	2	647	9	N	588	567	1			405
06	10500	X	9665	-0-	-835	-0-	9076	2	589	9	N	535	563	1			377
07	11005	X	9901	-0-	-1104	-0-	9373	2	528	9	N	480	724	1			133
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					133

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	207	184	1			401
04	4200	X	2269	-0-	-1931	-0-	2152	2	117	9	N	106	179	1			328
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	93					421
06	3210	X	1687	-0-	-1523	-0-	1604	2	83	9	N	75	178	1			318
07	3100	X	1706	-0-	-1394	-0-	1627	2	79	9	N	72					390
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					390

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2641	2	243	9	N	221	172	1			372
04	2700	X	1378	-0-	-1322	-0-	1189	2	189	9	N	172	174	1			370
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	2					372
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2419	2	119	9	N	108					480
*07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2782	2	189	9	N	172	337	1			315
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					315

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 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
03	10478	X	8877	-0-	-1601	-0-	8615	2	262	9	N	238	176	1			517
04	9360	X	9029	-0-	-331	-0-	8770	2	259	9	N	235	172	1			580
05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	8936	2	484	9	N	440	517	1			503
06	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	8777	2	319	9	N	290	518	1			275
07	9331	X	8914	-0-	-417	-0-	8653	2	261	9	N	237	172	1			340
08	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					340

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8742	X	8627	-0-	-115	-0-	7704	2	923	9	N	839	766	1			466
04	8460	X	7892	-0-	-568	-0-	6947	2	945	9	N	859	927	1			398
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	854	739	1			513
06	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	8577	2	932	9	N	847	756	1			604
07	8618	X	7821	-0-	-797	-0-	7146	2	675	9	N	614	938	1			280
08	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					280

TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	588	562	1			370
04	5130	X	2010	-0-	-3120	-0-	1412	2	598	9	N	544	733	1			181
05	5301	X	1075	-0-	-4226	-0-	546	2	529	9	N	481	367	1			295
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3329	2	473	9	N	430	547	1			178
*07	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10261	2	723	9	N	657	551	1			284
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					284

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	6872	2	1317	9	N	1197	1332	1			280
04	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	11179	2	1461	9	N	1328	1303	1			305
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	1244	1267	1			282
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	1133	918	1			497
07	12710	X	10626	-0-	-2084	-0-	9412	2	1214	9	N	1104	1288	1			313
08	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					313

RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

03	13578	X	9231	-0-	-4347	-0-	8075	2	1156	9	N	1051	1101	1			227
04	12600	X	7564	-0-	-5036	-0-	6644	2	920	9	N	836	708	1			355
05	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	895	927	1			323
06	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	597	547	1			373
07	10137	X	8945	-0-	-1192	-0-	8596	2	349	9	N	317	345	1			345
08	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					345

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

03	8153	X	6398	-0-	-1755	-0-	6142	2	256	9	N	233	192	1			210
04	7650	X	4902	-0-	-2748	-0-	4902	2			N	-0-					210
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	88					298
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	904	744	1			458
*07	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	8262	2	837	9	N	761	936	1			283
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					283

CUMMINS TRUST 195 WELL #: 1HA RRCID -> 286728 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 13775

03	6231	X	5629	-0-	-602	-0-	5159	2	470	9	N	427	369	1			634
04	6030	X	5447	-0-	-583	-0-	5061	2	386	9	N	351	718	1			267
05	5983	X	5773	-0-	-210	-0-	5337	2	436	9	N	396	369	1			294
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	6640	2	436	9	N	396	380	1			310
07	6293	X	5784	-0-	-509	-0-	5435	2	349	9	N	317	368	1			259
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					259

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

03	3844	X	3197	-0-	-647	-0-	2836	2	361	9	N	328	693	1			378
04	3390	X	2900	-0-	-490	-0-	2657	2	243	9	N	221	174	1			425
05	3627	X	2644	-0-	-983	-0-	2405	2	239	9	N	217	342	1			300
06	3780	X	2363	-0-	-1417	-0-	2075	2	288	9	N	262	169	1			393
07	3906	X	2559	-0-	-1347	-0-	2217	2	342	9	N	311	337	1			367
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					367

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

03	8680	X	7687	-0-	-993	-0-	7296	2	391	9	N	355	519	1			373
04	8190	X	7201	-0-	-989	-0-	6799	2	402	9	N	365	341	1			397
05	7657	X	5811	-0-	-1846	-0-	5381	2	430	9	N	391	341	1			447
06	7950	X	7434	-0-	-516	-0-	7050	2	384	9	N	349	341	1			455
07	8215	X	7013	-0-	-1202	-0-	6577	2	436	9	N	396	511	1			340
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					340

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	7851	-0-	-1666	-0-	7429	2	422	9	N	384	344	1			640
04	8130	X	7425	-0-	-705	-0-	7056	2	369	9	N	335	515	1			460
05	9207	X	6208	-0-	-2999	-0-	5791	2	417	9	N	379	516	1			323
06	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9299	2	431	9	N	392	338	1			377
*07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9548	2	385	9	N	350	342	1			385
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					385

WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	5530	-0-	-918	-0-	4895	2	635	9	N	577	690	1			505
04	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8045	2	535	9	N	486	514	1			477
05	10261	X	7880	-0-	-2381	-0-	7331	2	549	9	N	499	511	1			465
06	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	10763	2	455	9	N	414	507	1			372
*07	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9032	2	449	9	N	408	340	1			440
08	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					440

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	6679	-0-	-1102	-0-	5576	2	1103	9	N	1003	1117	1			163
04	7530	X	6184	-0-	-1346	-0-	5229	2	955	9	N	868	886	1			145
05	8556	X	6239	-0-	-2317	-0-	5275	2	964	9	N	876	728	1			293
06	8280	X	6966	-0-	-1314	-0-	6089	2	877	9	N	797	917	1			173
07	6789	X	4764	-0-	-2025	-0-	3865	2	899	9	N	817	610	1			380
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					380

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 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
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	687	3	69	9	N	63					232
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	663	3	69	9	N	63	186	1			109
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	680	3	64	9	N	58					167
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	650	3	63	9	N	57					224
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	664	3	74	9	N	67					291
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	661	3	55	9	N	50	189	1			152

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 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
03	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1490	3	11	9	N	10					98
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	3	11	9	N	10					108
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1509	3	12	9	N	11					119
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1434	3	18	9	N	16					135
07	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1471	3	9	9	N	8					143
08	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1465	3	9	9	N	8					151

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	1860	1	2700	3	N	76					261
							84	9									
04	4590	X	4472	-0-	-118	-0-	1800	1	2600	3	N	65	186	1			140
							72	9									
05	4743	X	4566	-0-	-177	-0-	1860	1	2634	3	N	65					205
							72	9									
06	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	1800	1	2491	3	N	58	170	1			93
							64	9									
07	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	1860	1	2539	3	N	56					149
							62	9									
08	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	1860	1	2449	3	N	54					203
							59	9									

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					238
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					238
05	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3861	3	59	9	N	54					292
06	3870	X	3774	-0-	-96	-0-	3727	3	47	9	N	43	180	1			155
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3740	3	53	9	N	48					203
*08	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	3546	3	36	9	N	33					236

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2468	3	195	9	N	177	355	1			229
04	2550	X	2048	-0-	-502	-0-	1927	3	121	9	N	110	176	1			163
05	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	2390	3	173	9	N	157					320
06	2730	X	2518	-0-	-212	-0-	2360	3	158	9	N	144	184	1			280
07	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2538	3	141	9	N	128	186	1			222
08	2666	X	2658	-0-	-8	-0-	2512	3	146	9	N	133	186	1			169

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 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
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	600	2	44	9	N	40					80
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	651	2	20	9	N	18					98
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	572	2	32	9	N	29					127
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	558	2	12	9	N	11					138
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	N	4					142
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	N	8					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 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
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					34
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					34
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					34
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					34
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					34
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					34

XTO ENERGY INC. 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					18
04	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-					18
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					18
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					18
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					18
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					18

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					15
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					15
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					15
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					15
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					15
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 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
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4					58
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					58
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	2	4	9	N	4					62
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1					63
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1					64
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1					65

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 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
03	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	81	1	5080	2	N	26					135
							29	9									
04	5220	X	5125	-0-	-95	-0-	78	1	4961	2	N	78	164	1			49
							86	9									
05	5394	X	5254	-0-	-140	-0-	78	1	5140	2	N	33					82
							36	9									
06	5220	X	5094	-0-	-126	-0-	78	1	4965	2	N	46					128
							51	9									
07	5301	X	5265	-0-	-36	-0-	81	1	5128	2	N	51					179
							56	9									
08	5301	X	5157	-0-	-144	-0-	81	1	5023	2	N	48	175	1			52
							53	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 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
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					73
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	N	3					76
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	691	2	8	9	N	7					83
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	570	2	1	9	N	1					84
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					84
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5					89

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 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
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	46	1	2140	2	N	31					187
							34	9									
04	2100	N	1731	-0-	-369	-0-	44	1	1665	2	N	20					207
							22	9									
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	46	1	2040	2	N	14	184	1			37
							15	9									
06	2100	N	1933	-0-	-167	-0-	44	1	1860	2	N	26					63
							29	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	46	1	1864	2	N	19					82
							21	9									
08	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	46	1	1891	2	N	18					100
							20	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 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
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	31	1	26	2	N	1					47
							1	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	2	N	-0-					47
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	N	-0-					47
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	13	1	16	2	N	-0-					47
07	155	N	13	-0-	-142	-0-	7	1	6	2	N	-0-					47
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	10	1	4	2	N	-0-					47

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 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
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					44
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	22	1	1597	2	N	-0-					44
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	52	1	1835	2	N	-0-					44
*12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	54	1	2070	2	N	-0-					44
*01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	54	1	1695	2	N	-0-					44
*02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	48	1	1474	2	N	-0-					44
*03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	54	1	1577	2	N	-0-					44
*04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	48	1	2099	2	N	-0-					44
*05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	24	1	2707	2	N	-0-					44
*06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					44
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					44
*08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-	15	1			29

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 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
03	620	N	536	-0-	-84	-0-	32	1	494	2	N	9					192
							10	9									
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	16					208
							18	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	503	2	N	12					220
							13	9									
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	450	2	12	9	N	11					231
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	463	2	30	9	N	27					258
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	457	2	10	9	N	9					267

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67	7			-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-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					29
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					29
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					29
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					29
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					29
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					29

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	31	1	2544	2	N	10					164
							11	9									
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	N	15					179
							17	9									
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	15	1	2477	2	N	11					190
							12	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2352	2	7	9	N	6					196
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2394	2	4	9	N	4					200
*08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2508	2	10	9	N	9					209

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	43	7			-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-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 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
03	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	9	1	1574	2	N	43					83
							47	9									
04	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	42	1	1418	2	N	18					101
							20	9									
05	1457	N	638	-0-	-819	-0-	143	1	487	2	N	7					108
							8	9									
06	1590	N	200	-0-	-1390	-0-	198	1	2	2	N	-0-					108
07	3100	N	4021	-0-	921	921	214	1	3746	2	N	55					163
							61	9									
*08	3100	N	3322	-0-	222	1143	214	1	3047	2	N	55	170	1			48
							61	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 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
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	245	1	2075	2	N	34					102
							37	9									
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	223	1	1953	2	N	33					135
							36	9									
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	226	1	1964	2	N	30					165
							33	9									
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	198	1	1855	2	N	25					190
							28	9									
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	205	1	2122	2	N	29					219
							32	9									
*08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	205	1	2116	2	N	29	180	1			68
							32	9									

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	98	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 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
03	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	20	1	1087	2	N	5					129
							6	9									
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	19	1	1052	2	N	2					131
							2	9									
05	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	9	1	1052	2	N	6					137
							7	9									
06	1080	N	975	-0-	-105	-0-	973	2	2	9	N	2					139
07	1116	N	977	-0-	-139	-0-	975	2	2	9	N	2					141
08	1054	N	989	-0-	-65	-0-	979	2	10	9	N	9					150

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	287 18	1 9	2414	2	N	16					167
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	278 6	1 9	1914	2	N	5					172
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	249 6	1 9	2409	2	N	5					177
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	227	1	2603	2	N	-0-					177
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	234 11	1 9	2840	2	N	10					187
*08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	234 1	1 9	2234	2	N	1					188

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 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
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	936	2	13	9	N	12					105
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	4 9	1 9	869	2	N	8					113
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	N	3					116
06	930	N	824	-0-	-106	-0-	822	2	2	9	N	2					118
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					118
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	2	8	9	N	7					125

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	154 40	1 9	1514	2	N	36					123
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	149 36	1 9	1482	2	N	33					156
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	103 41	1 9	1509	2	N	37					193
06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	59 24	1 9	1463	2	N	22					215
07	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	61 41	1 9	1488	2	N	37	181	1			71
08	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	61 29	1 9	1445	2	N	26					97

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

03	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	119 36	1 9	1164	2	N	33					107
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	115 59	1 9	1095	2	N	54					161
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	119 41	1 9	1147	2	N	37					198
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	115 31	1 9	1104	2	N	28	177	1			49
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	119 36	1 9	1148	2	N	33					82
08	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	119 30	1 9	1129	2	N	27					109

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					25

DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	332 307	1 9	1843	2	N	279					357
04	3000	N	6408	-0-	3408	3408	429 860	1 9	5119	2	N	782	903	1			236
05	3100	N	7357	-0-	4257	7665	405 749	1 9	6203	2	N	681	548	1			369
06	3000	N	6041	-0-	3041	10706	391 538	1 9	5112	2	N	489	546	1			312
07	16333	X	5627	-0-	-10706	-0-	401 450	1 9	4776	2	N	409	361	1			360
*08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	404 444	1 9	4970	2	N	404	442	1			322

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 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
03	1023	N	649	-0-	-374	-0-	15	1	620	2	N	13	186	1			56
							14	9									
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	12	1	672	2	N	13					69
							14	9									
05	775	N	486	-0-	-289	-0-	482	2	4	9	N	4					73
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1028	2	43	9	N	39					112
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	757	2	10	9	N	9					121
08	496	N	219	-0-	-277	-0-	215	2	4	9	N	4					125

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					23
08	14B2 EXT		15	-0-	15	23	15	2			N	-0-					23

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					45
04		8	3	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					82
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					82
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	N	121					203
							133	9									

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					101
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					30
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					30

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	229	1	1222	2	N	105	365	1			86
							116	9									
04	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	222	1	1119	2	N	88	69	1			105
							97	9									
05	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	144	1	1093	2	N	89					194
							98	9									
06	1530	N	853	-0-	-677	-0-	74	1	720	2	N	54	183	1			65
							59	9									
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					65
08	1333	N	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-					65

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

03	620	N	265	-0-	-355	-0-	124	1	127	2	N	13					236
							14	9									
04	390	N	104	-0-	-286	-0-	36	1	51	2	N	15	182	1			69
							17	9									
05	434	N	59	-0-	-375	-0-	30	1	14	2	N	14					83
							15	9									
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	24	1	74	2	N	8					91
							9	9									
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	1	25	2	N	5					96
							6	9									
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	120	1	68	2	N	6					102
							7	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

03	3100	N	5361	-0-	2261	2261	580	1	4108	2	N	612	521	1			279
							673	9									
04	3000	N	5224	-0-	2224	4485	523	1	4171	2	N	482	361	1			400
							530	9									
05	3100	N	4819	-0-	1719	6204	482	1	3976	2	N	328	368	1			360
							361	9									
06	10660	X	4456	-0-	-6204	-0-	472	1	3665	2	N	290	365	1			285
							319	9									
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	487	1	3544	2	N	264	360	1			189
							290	9									
*08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	487	1	3291	2	N	221	182	1			228
							243	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 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	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	186	1	3250	2	N	110					273
							121	9									
04	3540	X	3135	-0-	-405	-0-	198	1	2818	2	N	108	180	1			201
							119	9									
05	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	114	1	3077	2	N	110					311
							121	9									
06	3540	X	3222	-0-	-318	-0-	90	1	3023	2	N	99	179	1			231
							109	9									
07	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	93	1	3134	2	N	101					332
							111	9									
*08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	93	1	3623	2	N	160	363	1			129
							176	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	186	1	2320	2	N	26	180	1			58
							29	9									
04	2550	N	2255	-0-	-295	-0-	180	1	2055	2	N	18					76
							20	9									
05	2697	N	2116	-0-	-581	-0-	135	1	1955	2	N	24					100
							26	9									
06	2460	N	2235	-0-	-225	-0-	90	1	2114	2	N	28					128
							31	9									
07	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	93	1	1974	2	N	21					149
							23	9									
08	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	93	1	1887	2	N	31					180
							34	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 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
03	8773	X	8497	-0-	-276	-0-	186	1	8117	2	N	176	184	1			262
							194	9									
04	8490	X	8255	-0-	-235	-0-	180	1	7881	2	N	176	182	1			256
							194	9									
05	8649	X	8208	-0-	-441	-0-	186	1	7849	2	N	157					413
							173	9									
06	8310	X	7919	-0-	-391	-0-	180	1	7554	2	N	168	183	1			398
							185	9									
07	8525	X	7858	-0-	-667	-0-	186	1	7511	2	N	146	362	1			182
							161	9									
08	8525	X	8121	-0-	-404	-0-	186	1	7759	2	N	160	182	1			160
							176	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	264	1	808	2	N	80	183	1			158
							88	9									
04	1500	N	1112	-0-	-388	-0-	238	1	789	2	N	77					235
							85	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	273	1	1077	2	N	83					318
							91	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	264	1	850	2	N	72	182	1			208
							79	9									
07	1147	N	958	-0-	-189	-0-	273	1	617	2	N	62					270
							68	9									
08	1426	N	357	-0-	-1069	-0-	273	1	27	2	N	52	182	1			140
							57	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	729	1	3736	2	N	206	179	1			188
							227	9									
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	705	1	4640	2	N	235	184	1			239
							259	9									
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	663	1	4483	2	N	213	181	1			271
							234	9									
06	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	615	1	4338	2	N	203	184	1			290
							223	9									
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	636	1	4380	2	N	188	184	1			294
							207	9									
*08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	636	1	3794	2	N	151	183	1			262
							166	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	213	-0-	-1337	-0-	67	1	146	2	N	-0-					219
04	1290	X	59	-0-	-1231	-0-	52	1	7	2	N	-0-					219
05	837	X	62	-0-	-775	-0-	29	1	33	2	N	-0-					219
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	126	1	3	2	N	-0-					219
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	38	1	10	2	N	-0-					219
*08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	130	1	1391	2	N	91	180	1			130
							100	9									

REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 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
03	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	279	1	5795	2	N	222	180	1			304
							244	9									
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	270	1	5556	2	N	211	184	1			331
							232	9									
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	210	1	5738	2	N	214	181	1			364
							235	9									
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	180	1	5547	2	N	203	371	1			196
							223	9									
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	186	1	5697	2	N	208	181	1			223
							229	9									
*08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	186	1	5612	2	N	172	180	1			215
							189	9									

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 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
03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	409	1	8387	2	N	404	558	1			345
							444	9									
04	7980	X	7712	-0-	-268	-0-	394	1	6890	2	N	389	377	1			357
							428	9									
05	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	340	1	8221	2	N	469	366	1			460
							516	9									
06	7980	X	7475	-0-	-505	-0-	306	1	6926	2	N	221	368	1			313
							243	9									
07	8246	X	7233	-0-	-1013	-0-	316	1	6694	2	N	203	185	1			331
							223	9									
08	8246	X	7475	-0-	-771	-0-	316	1	6916	2	N	221	366	1			186
							243	9									

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

03	SWR	10	2	-0-	2	32	2	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 10052 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	X	6	-0-	-5	-0-	6	1			N	-0-					41
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-					41
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					41
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					41
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					41
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 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
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 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
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	N	1					148
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					148
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					148
06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					148
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					148
*08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					148

XTO ENERGY INC. 945936
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 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
03	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	1924	2	29	9	N	26					101
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2230	2	20	9	N	18					119
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2188	2	21	9	N	19					138
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	2	14	9	N	13					151
07	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	2177	2	24	9	N	22					173
08	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2087	2	23	9	N	21	170	1			24

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 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
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.		-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-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 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
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.		-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-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 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
03	3968	X	3139	-0-	-829	-0-	3122	2	17	9	N	15					90
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3050	2	45	9	N	41	120	1			11
05	3565	X	2543	-0-	-1022	-0-	2525	2	18	9	N	16					27
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3520	2	15	9	N	14					41
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3573	2	53	9	N	48					89
*08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3640	2	13	9	N	12					101

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 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
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-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 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
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.		-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-

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					43
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					43
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					43
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					43
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					43

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	115	1	4545	2	N	51					131
							56	9									
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	111	1	4700	2	N	38					169
							42	9									
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	115	1	4824	2	N	32					201
							35	9									
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	111	1	4678	2	N	21					222
							23	9									
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	115	1	4635	2	N	9					231
							10	9									
*08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	115	1	4538	2	N	18	183	1			66
							20	9									

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 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
03	1612	N	70	-0-	-1542	-0-	70	2			N	-0-					115
04	1320	N	62	-0-	-1258	-0-	62	2			N	-0-					115
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					115
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2298	2	15	9	N	14					129
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2325	2	7	9	N	6					135
*08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	N	2	110	1			27

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 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
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					32
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					32
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					32
06	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	3			N	-0-					32
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

03	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	818 121	1 9	1697	2	N	110	170	1	5	8	155
04	2760 X	2543	-0-	-217	-0-	727 149	1 9	1667	2	N	135	175	1			115
05	2852 X	2818	-0-	-34	-0-	744 163	1 9	1911	2	N	148	166	1	2	8	95
06	2670 X	2618	-0-	-52	-0-	687 150	1 9	1781	2	N	136	176	1	3	8	52
07	2666 X	2644	-0-	-22	-0-	567 117	1 9	1960	2	N	106					158
08	2821 X	2648	-0-	-173	-0-	744 131	1 9	1773	2	N	119	172	1			105

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

03	4960 X	4635	-0-	-325	-0-	1500 293	1 9	2842	2	N	266	344	1	7	8	35
04	4800 X	4469	-0-	-331	-0-	1387 267	1 9	2815	2	N	243	271	1			7
05	4929 X	4670	-0-	-259	-0-	1426 285	1 9	2959	2	N	259	168	1	4	8	94
06	4650 X	4496	-0-	-154	-0-	1380 257	1 9	2859	2	N	234	177	1	4	8	147
07	4650 X	4578	-0-	-72	-0-	1426 260	1 9	2892	2	N	236	176	1			207
08	4681 X	4557	-0-	-124	-0-	1428 272	1 9	2857	2	N	247	354	1			100

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

03	8215 X	6952	-0-	-1263	-0-	775 360	1 9	5817	2	N	327	354	1	6	8	67
04	7950 X	6258	-0-	-1692	-0-	600 305	1 9	5353	2	N	277	169	1			175
05	7161 X	6495	-0-	-666	-0-	591 296	1 9	5608	2	N	269	344	1	3	8	97
06	6930 X	6651	-0-	-279	-0-	600 312	1 9	5739	2	N	284	176	1	3	8	202
07	7161 X	6122	-0-	-1039	-0-	568 259	1 9	5295	2	N	235	354	1			83
08	6944 X	6251	-0-	-693	-0-	600 271	1 9	5380	2	N	246	176	1			153

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4072	-0-	-764	-0-	1083 223	1 9	2766	2	N	203	168	1	4	8	210
04	4620	X	3985	-0-	-635	-0-	1007 216	1 9	2762	2	N	196	329	1			77
05	4650	X	4290	-0-	-360	-0-	1054 245	1 9	2991	2	N	223	168	1	3	8	129
06	4320	X	4167	-0-	-153	-0-	1020 263	1 9	2884	2	N	239	173	1	3	8	192
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	1054 223	1 9	2984	2	N	203	175	1			220
08	4278	X	4195	-0-	-83	-0-	1054 207	1 9	2934	2	N	188	171	1			237

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	2711	-0-	-1567	-0-	742 74	1 9	1895	2	N	67	190	1			181
04	3810	X	1925	-0-	-1885	-0-	738 162	1 9	1025	2	N	147					328
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	741 134	1 9	3343	2	N	122	175	1			275
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	750 92	1 9	3238	2	N	84	190	1			169
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	775 156	1 9	3274	2	N	142	161	1			150
08	4216	X	930	-0-	-3286	-0-	775	1	155	9	N	141					291

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	7692	-0-	-2228	-0-	1069 1236	1 9	5387	2	N	1124	1067	1			120
04	9420	X	7346	-0-	-2074	-0-	967 1238	1 9	5141	2	N	1125	1053	1			192
05	9610	X	7151	-0-	-2459	-0-	900 1242	1 9	5009	2	N	1129	1056	1			265
06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	928 1674	1 9	6973	2	N	1522	1564	1			223
07	8928	X	8851	-0-	-77	-0-	933 1344	1 9	6574	2	N	1222	1048	1			397
*08	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	992 1403	1 9	6543	2	N	1275	1412	1			260

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16275	X	13989	-0-	-2286	-0-	852	1	11794	2	N	1221	1251	1			155
							1343	9									
04	15150	X	13047	-0-	-2103	-0-	752	1	11068	2	N	1115	1064	1			206
							1227	9									
05	15407	X	13174	-0-	-2233	-0-	747	1	11207	2	N	1109	1241	1			74
							1220	9									
06	14460	X	12852	-0-	-1608	-0-	689	1	11001	2	N	1056	1052	1			78
							1162	9									
07	14942	X	13691	-0-	-1251	-0-	752	1	11763	2	N	1069	1022	1			125
							1176	9									
08	13981	X	13437	-0-	-544	-0-	775	1	11486	2	N	1069	1051	1			143
							1176	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24769	X	21979	-0-	-2790	-0-	21095	2	884	9	N	804	719	1			275
04	23250	X	22315	-0-	-935	-0-	21448	2	867	9	N	788	804	1			259
05	23219	X	22435	-0-	-784	-0-	21519	2	916	9	N	833	862	1			230
06	21720	X	20239	-0-	-1481	-0-	19571	2	668	9	N	607	685	1			152
07	23064	X	21080	-0-	-1984	-0-	20372	2	708	9	N	644	527	1			269
08	23064	X	20309	-0-	-2755	-0-	19581	2	728	9	N	662	691	1			240

MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20956	X	16652	-0-	-4304	-0-	852	1	14400	2	N	1273	1231	1			264
							1400	9									
04	20280	X	16686	-0-	-3594	-0-	757	1	14471	2	N	1325	1390	1			199
							1458	9									
05	20150	X	16866	-0-	-3284	-0-	775	1	14779	2	N	1193	1063	1			329
							1312	9									
06	18360	X	16062	-0-	-2298	-0-	707	1	14139	2	N	1105	1230	1			204
							1216	9									
07	17236	X	16450	-0-	-786	-0-	742	1	14462	2	N	1133	1208	1			129
							1246	9									
08	17236	X	16555	-0-	-681	-0-	775	1	14548	2	N	1120	1051	1			198
							1232	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33852	X	30043	-0-	-3809	-0-	29181	2	862	9	N	784	719	1			176
04	32190	X	28746	-0-	-3444	-0-	27940	2	806	9	N	733	718	1			191
05	31496	X	29076	-0-	-2420	-0-	28283	2	793	9	N	721	716	1			196
06	30480	X	27386	-0-	-3094	-0-	26669	2	717	9	N	652	711	1			137
07	30535	X	27853	-0-	-2682	-0-	27139	2	714	9	N	649	708	1			78
08	30039	X	27192	-0-	-2847	-0-	26437	2	755	9	N	686	532	1			232

MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	1901	-0-	-269	-0-	849	1	826	2	N	205	175	1			58
							226	9									
04	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	737	1	809	2	N	200	176	1			82
							220	9									
05	1798	X	1620	-0-	-178	-0-	775	1	639	2	N	187	169	1			100
							206	9									
06	1830	X	1332	-0-	-498	-0-	723	1	349	2	N	236	176	1			160
							260	9									
07	1891	X	1220	-0-	-671	-0-	685	1	340	2	N	177	175	1			162
							195	9									
08	1891	X	1363	-0-	-528	-0-	763	1	432	2	N	153	171	1			144
							168	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	4892	-0-	-657	-0-	1097	1	3288	2	N	461	354	1			257
							507	9									
04	5070	X	4819	-0-	-251	-0-	1036	1	3315	2	N	425	513	1			169
							468	9									
05	5053	X	4850	-0-	-203	-0-	1025	1	3357	2	N	425	355	1			239
							468	9									
06	4890	X	4699	-0-	-191	-0-	1020	1	3230	2	N	408	348	1			299
							449	9									
07	5053	X	4656	-0-	-397	-0-	1030	1	3235	2	N	355	510	1			144
							391	9									
08	4991	X	4365	-0-	-626	-0-	1054	1	2946	2	N	332	347	1			129
							365	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1102	1	191	9	N	174	179	1			139
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	1013	1	1028	2	N	186	163	1			162
							205	9									
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	959	1	773	2	N	144	171	1			135
							158	9									
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	939	1	817	2	N	167	173	1			129
							184	9									
07	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	953	1	935	2	N	164	173	1			120
							180	9									
*08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	1054	1	1056	2	N	164	155	1			129
							180	9									

MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021

MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

03	7223	X	6883	-0-	-340	-0-	6883	3			N	-0-					115
04	6990	X	6645	-0-	-345	-0-	6645	3			N	-0-					115
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6372	3	65	9	N	59					174
06	6660	X	6429	-0-	-231	-0-	6309	3	120	9	N	109					283
07	6882	X	5752	-0-	-1130	-0-	5748	3	4	9	N	4	189	1			98
08	6882	X	3311	-0-	-3571	-0-	3232	3	79	9	N	72					170

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

03	2573	X	1853	-0-	-720	-0-	1853	3			N	-0-					108
04	2190	X	2095	-0-	-95	-0-	1893	3	202	9	N	184	193	1			99
05	2294	X	1337	-0-	-957	-0-	1147	3	190	9	N	173	181	1			91
06	2220	X	1731	-0-	-489	-0-	1731	3			N	-0-					91
07	2294	X	927	-0-	-1367	-0-	714	3	213	9	N	194	193	1			92
08	2170	X	1130	-0-	-1040	-0-	947	3	183	9	N	166					258

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	6024	-0-	-1168	-0-	6024	3			N	-0-					103
04	6600	X	6099	-0-	-501	-0-	5879	3	220	9	N	200	187	1			116
05	6541	X	6369	-0-	-172	-0-	6071	3	298	9	N	271	196	1			191
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	5717	3	380	9	N	345	191	1			345
07	6293	X	5824	-0-	-469	-0-	5758	3	66	9	N	60	194	1			211
08	6355	X	4798	-0-	-1557	-0-	4721	3	77	9	N	70					281

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 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
03	1085	X	800	-0-	-285	-0-	800	2			N	-0-					368
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					368
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					368
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					368
*07	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					368
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					368

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	31	1	2018	2	N	186	367	1			182
							205	9									
04	2400	N	2116	-0-	-284	-0-	30	1	1889	2	N	179	182	1			179
							197	9									
05	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	31	1	2076	2	N	263	179	1			263
							289	9									
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	30	1	2052	2	N	218	180	1			301
							240	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	31	1	2112	2	N	198	181	1			318
							218	9									
08	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	31	1	2103	2	N	215	180	1			353
							237	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	N	155	388	1			257
							171	9									
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	30	1	1162	2	N	120					377
							132	9									
05	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	31	1	1175	2	N	120					497
							132	9									
06	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	29	1	1037	2	N	125	376	1			246
							138	9									
07	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	28	1	869	2	N	119					365
							131	9									
08	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	31	1	1032	2	N	90					455
							99	9									

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	31	1	14	2	N	56					245
							62	9									
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	17	1	10	2	N	-0-					245
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					245
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-					245
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					245
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-					245

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 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
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	31	1	2491	2	N	90	191	1			153
							99	9									
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	30	1	2414	2	N	72					225
							79	9									
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	55	181	1			99
							61	9									
06	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	30	1	2183	2	N	55					154
							61	9									
07	2480	N	2391	-0-	-89	-0-	31	1	2299	2	N	55					209
							61	9									
08	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	31	1	2227	2	N	74	191	1			92
							81	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 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
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	31	1	1775	2	N	355	516	1			187
							391	9									
04	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	30	1	1669	2	N	312	174	1			325
							343	9									
05	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	31	1	1437	2	N	341	342	1			324
							375	9									
06	2130	N	1737	-0-	-393	-0-	30	1	1344	2	N	330	342	1			312
							363	9									
07	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	31	1	1376	2	N	330	342	1			300
							363	9									
08	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	31	1	1378	2	N	312	344	1			268
							343	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	29	1	1282	2	N	199	189	1			252
							219	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	30	1	1230	2	N	192	175	1			269
							211	9									
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	181	185	1			265
							199	9									
06	1470	N	1334	-0-	-136	-0-	28	1	1172	2	N	122					387
							134	9									
07	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	28	1	1032	2	N	149	366	1			170
							164	9									
08	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	31	1	1260	2	N	202	187	1			185
							222	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	725	2	N	67	170	1			396
							74	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	81					477
							89	9									
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	31	1	260	2	N	119	328	1			268
							131	9									
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	30	1	630	2	N	84					352
							92	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	104	169	1			287
							114	9									
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	N	68	168	1			187
							75	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	30 229	1 9	1287	2	N	208	173	1			270
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	30 216	1 9	1106	2	N	196	171	1			295
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	31 143	1 9	1160	2	N	130	170	1			255
06	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	30 200	1 9	1164	2	N	182	170	1			267
07	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	31 138	1 9	1022	2	N	125	170	1			222
08	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	31 77	1 9	955	2	N	70					292

SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 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
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30 177	1 9	817	2	N	161	172	1			405
04	1050	N	905	-0-	-145	-0-	30 142	1 9	733	2	N	129	172	1			362
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	31 155	1 9	806	2	N	141	171	1			332
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	30 132	1 9	794	2	N	120					452
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	31 136	1 9	806	2	N	124	169	1			407
08	992	N	835	-0-	-157	-0-	31 100	1 9	704	2	N	91	169	1			329

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	10	-0-	-424	-0-	10	1			N	-0-					458
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-					458
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					458
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					458
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					458
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	14	1	965	2	N	-0-					458

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	844	-0-	-179	-0-	31 112	1 9	701	2	N	102	181	1			494
04	1110	N	865	-0-	-245	-0-	30 89	1 9	746	2	N	81	181	1			394
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31 125	1 9	804	2	N	114					508
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30 100	1 9	808	2	N	91	369	1			230
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	30 107	1 9	861	2	N	97					327
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	29 58	1 9	816	2	N	53					380

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 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
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	60	2	N	23					357
							25	9									
04	300	N	134	-0-	-166	-0-	29	1	69	2	N	33	166	1			224
							36	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	52					276
							57	9									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	N	51					327
							56	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	N	33	168	1			192
							36	9									
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					192

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 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
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	201	171	1			230
							221	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	N	167	170	1			227
							184	9									
05	992	N	901	-0-	-91	-0-	19	1	830	2	N	47					274
							52	9									
06	1200	N	985	-0-	-215	-0-	30	1	815	2	N	127	171	1			230
							140	9									
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	N	127	170	1			187
							140	9									
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	30	1	1164	2	N	152	170	1			169
							167	9									

GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	352	376	1			291
							387	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	30	1	1032	2	N	340	376	1			255
							374	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	N	395	370	1			280
							435	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	30	1	1161	2	N	292	360	1			212
							321	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	2	N	378	371	1			219
							416	9									
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	30	1	1192	2	N	294	371	1			142
							323	9									

GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 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
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	226	380	1			162
							249	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	27	1	932	2	N	130	183	1			109
							143	9									
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1459	2	N	200					309
							220	9									
06	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	30	1	1223	2	N	118	178	1			249
							130	9									
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1233	2	N	101	180	1			170
							111	9									
08	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	31	1	1319	2	N	131	182	1			119
							144	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 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
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	31	1	4075	2	N	374	345	1			327
							411	9									
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	30	1	3913	2	N	424	513	1			238
							466	9									
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	31	1	4028	2	N	326	342	1			222
							359	9									
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	30	1	3799	2	N	312	344	1			190
							343	9									
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	31	1	3865	2	N	348	340	1			198
							383	9									
08	4154	X	3310	-0-	-844	-0-	31	1	3103	2	N	160	171	1			187
							176	9									

WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 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
03	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	31	1	1086	2	N	116					339
							128	9									
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	30	1	975	2	N	189	197	1			331
							208	9									
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	31	1	1045	2	N	166	196	1			301
							183	9									
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	30	1	987	2	N	113	198	1			216
							124	9									
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	31	1	1016	2	N	140	177	1			179
							154	9									
08	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	27	1	998	2	N	125					304
							138	9									

WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 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
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	N	159	195	1			452
							175	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	551	2	N	163	190	1			425
							179	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	18	1	620	2	N	152					577
							167	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	754	2	N	132	358	1			351
							145	9									
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	802	2	N	100	195	1			256
							110	9									
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	27	1	730	2	N	99	173	1			182
							109	9									

HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 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
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	30	1	1436	2	N	193	361	1			161
							212	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1565	2	N	226	180	1			207
							249	9									
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	N	190	178	1			219
							209	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	27	1	1329	2	N	240	178	1			281
							264	9									
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	2	N	131	180	1			232
							144	9									
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1312	2	N	65	180	1			117
							72	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 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
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	31	1	2603	2	N	289	362	1			231
							318	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	30	1	2652	2	N	308	362	1			177
							339	9									
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	31	1	2771	2	N	322	182	1			317
							354	9									
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	30	1	2719	2	N	274	179	1			412
							301	9									
07	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	31	1	2625	2	N	260	538	1			134
							286	9									
08	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	31	1	2847	2	N	251	180	1			205
							276	9									

HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 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
03	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	31	1	1305	2	N	152	171	1			232
							167	9									
04	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	30	1	1240	2	N	145	166	1			211
							160	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	31	1	1356	2	N	154	180	1			185
							169	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	30	1	1324	2	N	160	177	1			168
							176	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	2	N	158	179	1			147
							174	9									
*08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	31	1	1398	2	N	126	174	1			99
							139	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 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
03	3041	N	3034	-0-	-7	-0-	31	1	2598	2	N	368	518	1			249
							405	9									
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	29	1	2381	2	N	318	343	1			224
							350	9									
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	31	1	2061	2	N	258	173	1			309
							284	9									
06	3000	N	3103	-0-	103	103	30	1	2655	2	N	380	514	1			175
							418	9									
07	3100	N	3168	-0-	68	171	31	1	2775	2	N	329	170	1			334
							362	9									
*08	3100	N	3636	-0-	536	707	31	1	3195	2	N	373	515	1			192
							410	9									

KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	225	383	1			289
							248	9									
04	600	N	483	-0-	-117	-0-	30	1	256	2	N	179	371	1			97
							197	9									
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	31	1	186	2	N	131	102	1			126
							144	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	N	183	188	1			121
							201	9									
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	22	1	297	2	N	160					281
							176	9									
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	249	377	1			153
							274	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 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
03	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	25	1	1260	2	N	433	534	1			522
							476	9									
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	30	1	1424	2	N	595	770	1			347
							655	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	462	189	1			620
							508	9									
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	30	1	1309	2	N	369	739	1			250
							406	9									
07	2170	N	1141	-0-	-1029	-0-	28	1	832	2	N	255	179	1			326
							281	9									
08	1922	N	1218	-0-	-704	-0-	6	1	962	2	N	227	196	1			357
							250	9									

KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	31	1	1470	2	N	138	190	1			274
							152	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	30	1	1454	2	N	149	183	1			240
							164	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	30	1	1482	2	N	161	181	1			220
							177	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	30	1	1368	2	N	113	174	1			159
							124	9									
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	2	N	122	191	1			90
							134	9									
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	2	N	132					222
							145	9									

KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 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
03	1798	X	1639	-0-	-159	-0-	31	1	1421	2	N	170	198	1			313
							187	9									
04	1740	X	595	-0-	-1145	-0-	17	1	506	2	N	65					378
							72	9									
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	31	1	1885	2	N	109					487
							120	9									
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	30	1	1685	2	N	127	196	1			418
							140	9									
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	31	1	1775	2	N	202	190	1			430
							222	9									
08	2046	X	1535	-0-	-511	-0-	25	1	1375	2	N	123	182	1			371
							135	9									

KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3716	-0-	616	616	31	1	3327	2	N	325	371	1			182
							358	9									
04	3000	N	3159	-0-	159	775	30	1	2786	2	N	312	370	1			124
							343	9									
05	3100	N	2331	-0-	-769	6	31	1	2104	2	N	178					302
							196	9									
06	2331	X	2325	-0-	-6	-0-	30	1	2151	2	N	131	178	1			255
							144	9									
07	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	30	1	1480	2	N	159	179	1			235
							175	9									
*08	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	31	1	1560	2	N	130	181	1			184
							143	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 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	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	132	189	1	190
							145	9							
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	N	171	186	1	175
							188	9							
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	N	154	188	1	141
							169	9							
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	132	193	1	80
							145	9							
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	29	1	550	2	N	139			219
							153	9							
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	31	1	591	2	N	125	187	1	157
							138	9							

PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 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	EOM BALANCE
03	1860	N	1424	-0-	-436	-0-	31	1	1266	2	N	115	182	1	321
							127	9							
04	1800	N	1517	-0-	-283	-0-	30	1	1352	2	N	123	183	1	261
							135	9							
05	1860	N	1167	-0-	-693	-0-	31	1	1022	2	N	104			365
							114	9							
06	1800	N	1089	-0-	-711	-0-	30	1	901	2	N	144	355	1	154
							158	9							
07	1581	N	1021	-0-	-560	-0-	31	1	913	2	N	70			224
							77	9							
08	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	31	1	923	2	N	78	182	1	120
							86	9							

RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 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	EOM BALANCE
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	2	N	220	589	1	208
							242	9							
04	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	29	1	973	2	N	164			372
							180	9							
05	1550	N	997	-0-	-553	-0-	29	1	876	2	N	84	199	1	257
							92	9							
06	1380	N	790	-0-	-590	-0-	26	1	681	2	N	75	190	1	142
							83	9							
07	1209	N	723	-0-	-486	-0-	29	1	595	2	N	90			232
							99	9							
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1024	2	N	164	197	1	199
							180	9							

GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	19003	X	15746	-0-	-3257	-0-	31	1	13382	2	N	2121	2041	1	997
							2333	9							
04	17460	X	16471	-0-	-989	-0-	30	1	14065	2	N	2160	2422	1	735
							2376	9							
05	17298	X	17003	-0-	-295	-0-	31	1	14645	2	N	2115	2064	1	786
							2327	9							
06	15900	X	15804	-0-	-96	-0-	30	1	13716	2	N	1871	2041	1	616
							2058	9							
07	17019	X	15739	-0-	-1280	-0-	31	1	13755	2	N	1775	1795	1	596
							1953	9							
08	17019	X	15610	-0-	-1409	-0-	31	1	13525	2	N	1867	1825	1	638
							2054	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PIONEER 31 WELL #: C001OB RRCID -> 291433 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8492 - 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
03	50034	X	25586	-0-	-24448	-0-	31 1937	1 9	23618	2	N	1761	1833	1			509
04	39660	X	24598	-0-	-15062	-0-	30 1742	1 9	22826	2	N	1584	1644	1			449
05	35433	X	23912	-0-	-11521	-0-	31 1555	1 9	22326	2	N	1414	1455	1			408
06	29880	X	21463	-0-	-8417	-0-	30 1291	1 9	20142	2	N	1174	1258	1			324
07	27776	X	20377	-0-	-7399	-0-	31 1191	1 9	19155	2	N	1083	1084	1			323
08	25575	X	18642	-0-	-6933	-0-	31 1065	1 9	17546	2	N	968	900	1			391

LORENE 144 WELL #: C001NC RRCID -> 292134 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8363 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161803	X	58426	-0-	-103377	-0-	31 6777	1 9	51618	2	N	6161	6404	1			361
04	53010	X	47573	-0-	-5437	-0-	30 4249	1 9	43294	2	N	3863	3921	1			303
05	54777	X	43312	-0-	-11465	-0-	31 3204	1 9	40077	2	N	2913	2646	1			570
06	53010	X	33463	-0-	-19547	-0-	30 2096	1 9	31337	2	N	1905	2197	1			278
07	54777	X	30081	-0-	-24696	-0-	31 1959	1 9	28091	2	N	1781	1631	1			428
08	54777	X	28407	-0-	-26370	-0-	31 1707	1 9	26669	2	N	1552	1672	1			308

LORENE 145 WELL #: C001BO RRCID -> 293211 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8205 - 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	26592	X	NO RPT	-0-	-26592	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 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
03	2728	X	1903	-0-	-825	-0-	1894	2	9	9	N	8					188
04	2550	X	1869	-0-	-681	-0-	1826	2	43	9	N	39	150	1			77
05	2108	N	1865	-0-	-243	-0-	1859	2	6	9	N	5					82
06	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1586	2	11	9	N	10					92
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1940	2	13	9	N	12					104
*08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1897	2	21	9	N	19					123

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 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
03	1085	N	124	-0-	-961	-0-	124	2			N	-0-					180
04	450	N	128	-0-	-322	-0-	128	2			N	-0-					180
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					180
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					180
07	3100	N	6069	-0-	2969	2969	6068	2	1	9	N	1					181
*08	3100	N	4779	-0-	1679	4648	4764	2	15	9	N	14					195

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 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
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	335	1	75	2	N	-0-					90
04	870	N	588	-0-	-282	-0-	324	1	264	2	N	-0-					90
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	335	1	436	2	N	36					126
							40	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	324	1	177	2	N	-0-					126
07	620	N	440	-0-	-180	-0-	335	1	105	2	N	-0-					126
08	806	N	380	-0-	-426	-0-	335	1	45	2	N	-0-					126

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	1079	1	1961	2	N	122	188	1			161
							134	9									
04	3090	X	2831	-0-	-259	-0-	1044	1	1701	2	N	78					239
							86	9									
05	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	1079	1	1775	2	N	138	195	1			182
							152	9									
06	3060	X	2783	-0-	-277	-0-	1044	1	1632	2	N	97					279
							107	9									
07	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	1061	1	1861	2	N	106	189	1			196
							117	9									
08	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	1079	1	1559	2	N	109	190	1			115
							120	9									

TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 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
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3765	2	47	9	N	43					205
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3618	2	81	9	N	74	176	1			103
05	3751	X	3749	-0-	-2	-0-	3716	2	33	9	N	30					133
06	3690	X	3646	-0-	-44	-0-	3587	2	59	9	N	54					187
07	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3710	2	56	9	N	51					238
08	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3635	2	39	9	N	35					273

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	4819	-0-	-761	-0-	707	1	3999	2	N	103	178	1			141
							113	9									
04	5400	X	4480	-0-	-920	-0-	684	1	3708	2	N	80					221
							88	9									
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	707	1	4326	2	N	118	182	1			157
							130	9									
06	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	684	1	3787	2	N	86					243
							95	9									
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	707	1	4277	2	N	82	190	1			135
							90	9									
08	5177	X	4950	-0-	-227	-0-	707	1	4147	2	N	87					222
							96	9									

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 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
03	2542	N	2355	-0-	-187	-0-	243	1	1917	2	N	177	191	1			161
							195	9									
04	2340	N	1935	-0-	-405	-0-	1764	2	171	9	N	155					316
05	2418	N	1818	-0-	-600	-0-	1655	2	163	9	N	148	194	1			270
06	2280	N	2172	-0-	-108	-0-	2020	2	152	9	N	138	172	1			236
07	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1813	2	141	9	N	128	190	1			174
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1760	2	147	9	N	134					308

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 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
03	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	2308	2	582	9	N	529	566	1			308
04	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	2303	2	562	9	N	511	583	1			236
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2349	2	620	9	N	564	380	1			420
06	2820	X	2650	-0-	-170	-0-	2129	2	521	9	N	474	577	1			317
07	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	2340	2	580	9	N	527	570	1			274
08	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	2316	2	571	9	N	519	569	1			224

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2682	-0-	-232	-0-	2399	2	283	9	N	257	359	1			199
04	2820	X	2691	-0-	-129	-0-	2453	2	238	9	N	216	188	1			227
05	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	2354	2	179	9	N	163	192	1			198
06	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	2297	2	168	9	N	153	186	1			165
07	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2289	2	207	9	N	188	192	1			161
08	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2421	2	183	9	N	166	193	1			134

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 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
03	5797	X	5258	-0-	-539	-0-	5065	2	193	9	N	175	190	1			280
04	5610	X	5047	-0-	-563	-0-	4863	2	184	9	N	167	190	1			257
05	5518	X	5174	-0-	-344	-0-	4998	2	176	9	N	160	194	1			223
06	5160	X	5053	-0-	-107	-0-	4859	2	194	9	N	176	192	1			207
07	5270	X	5095	-0-	-175	-0-	4943	2	152	9	N	138					345
08	5270	X	5021	-0-	-249	-0-	4856	2	165	9	N	150	188	1			307

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	44					135
04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5506	2	185	9	N	168					303
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5256	2	194	9	N	176	192	1			287
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4832	2	143	9	N	130	192	1			225
07	5890	X	4050	-0-	-1840	-0-	3914	2	136	9	N	124	191	1			158
08	5890	X	4418	-0-	-1472	-0-	4275	2	143	9	N	130					288

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 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
03	3689	X	2524	-0-	-1165	-0-	2509	2	15	9	N	14					88
04	3540	X	1382	-0-	-2158	-0-	1376	2	6	9	N	5					93
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3997	2	57	9	N	52					145
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3430	2	58	9	N	53					198
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3486	2	52	9	N	47	148	1			97
08	4061	X	3463	-0-	-598	-0-	3416	2	47	9	N	43					140

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	4466	-0-	-897	-0-	4454	2	12	9	N	11					114
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4667	2	37	9	N	34					148
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5015	2	34	9	N	31					179
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4704	2	41	9	N	37					216
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5228	2	39	9	N	35					251
*08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6267	2	6	9	N	5					256

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 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
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	335	1	1847	2	N	106	173	1			79
							117	9									
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	324	1	1947	2	N	93					172
							102	9									
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3050	2	101	9	N	92	192	1			72
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3344	2	86	9	N	78					150
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3180	2	54	9	N	49					199
*08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	335	1	2883	2	N	103	185	1			117
							113	9									

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	771	-0-	-97	-0-	640	2	131	9	N	119	191	1			122
04	780	N	563	-0-	-217	-0-	464	2	99	9	N	90					212
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	690	2	207	9	N	188	185	1			215
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	757	2	187	9	N	170	191	1			194
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	791	2	151	9	N	137	189	1			142
08	868	N	283	-0-	-585	-0-	263	2	20	9	N	18					160

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 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
03	2015	N	1688	-0-	-327	-0-	1438	2	250	9	N	227					498
04	2130	N	924	-0-	-1206	-0-	824	2	100	9	N	91	175	1			414
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	1947	2	484	9	N	440	386	1			468
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1678	2	336	9	N	305	383	1			390
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1663	2	299	9	N	272	377	1			285
08	2418	N	1904	-0-	-514	-0-	1608	2	296	9	N	269	179	1			375

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	945	2	213	9	N	194	131	1			170
04	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	973	2	248	9	N	225	187	1			208
05	1302	N	862	-0-	-440	-0-	792	2	70	9	N	64	186	1			86
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1045	2	375	9	N	341					427
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1122	2	278	9	N	253	369	1			311
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1023	2	270	9	N	245	187	1			369

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	891	2	197	9	N	179	191	1			312
04	1170	N	960	-0-	-210	-0-	769	2	191	9	N	174	164	1			322
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	871	2	259	9	N	235	167	1			390
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	879	2	228	9	N	207	382	1			215
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	894	2	180	9	N	164	181	1			198
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	861	2	197	9	N	179					377

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3796	-0-	-761	-0-	3553	2	243	9	N	221					394
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4024	2	400	9	N	364	570	1			188
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4152	2	399	9	N	363	378	1			173
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4096	2	429	9	N	390	377	1			186
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4320	2	399	9	N	363	371	1			178
*08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4198	2	408	9	N	371	366	1			183

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 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
03	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	2885	2	328	9	N	298	255	1			215
04	3330	X	3004	-0-	-326	-0-	2752	2	252	9	N	229	187	1			257
05	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	2887	2	257	9	N	234	366	1			125
06	3240	X	3073	-0-	-167	-0-	2777	2	296	9	N	269					394
07	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	2840	2	327	9	N	297	380	1			311
08	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	2746	2	246	9	N	224	379	1			156

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1109	2	183	9	N	166	196	1			192
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1033	2	207	9	N	188	181	1			199
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1084	2	198	9	N	180	187	1			192
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1072	2	191	9	N	174	142	1			224
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1107	2	189	9	N	172	187	1			209
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1070	2	183	9	N	166	186	1			189

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	857	2	176	9	N	160					378
04	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	959	2	292	9	N	265					643
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	974	2	340	9	N	309	756	1			196
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	959	2	322	9	N	293	193	1			296
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	994	2	347	9	N	315	373	1			238
08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	970	2	283	9	N	257	374	1			121

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1270	2	96	9	N	87					191
04	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	1174	2	78	9	N	71	176	1			86
05	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1183	2	76	9	N	69					155
06	1320	N	1123	-0-	-197	-0-	1057	2	66	9	N	60	169	1			46
07	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1041	2	63	9	N	57					103
08	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	1019	2	72	9	N	65					168

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 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
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2335	2	321	9	N	292	194	1			455
04	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	2222	2	246	9	N	224	368	1			311
05	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	2184	2	255	9	N	232	188	1			355
06	2580	N	1390	-0-	-1190	-0-	1276	2	114	9	N	104	188	1			271
07	2542	N	1552	-0-	-990	-0-	1304	2	248	9	N	225	189	1			307
08	2449	N	1959	-0-	-490	-0-	1582	2	377	9	N	343	373	1			277

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	270 201	1 9	3321	2	N	183	199	1			104
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	324 263	1 9	3604	2	N	239	184	1			159
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	313 200	1 9	3616	2	N	182	189	1			152
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	324 187	1 9	3474	2	N	170					322
07	4340	X	4074	-0-	-266	-0-	335 166	1 9	3573	2	N	151	191	1			282
08	4340	X	3679	-0-	-661	-0-	335 144	1 9	3200	2	N	131	186	1			227

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

03	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	1907	2	190	9	N	173	195	1			216
04	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	1818	2	244	9	N	222	190	1			248
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1882	2	185	9	N	168	193	1			223
06	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1789	2	205	9	N	186	187	1			222
07	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	1837	2	169	9	N	154	189	1			187
08	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1820	2	157	9	N	143	188	1			142

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

03	3100	N	3109	-0-	9	9	347 262	1 9	2500	2	N	238	390	1			74
04	2780	N	2771	-0-	-9	-0-	324 174	1 9	2273	2	N	158					232
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	335 183	1 9	2223	2	N	166	197	1			201
06	2580	N	1558	-0-	-1022	-0-	324 153	1 9	1081	2	N	139	192	1			148
07	2666	N	2306	-0-	-360	-0-	220 95	1 9	1991	2	N	86					234
08	2666	N	2605	-0-	-61	-0-	297 187	1 9	2121	2	N	170	170	1			234

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

03	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1263	2	145	9	N	132	191	1			140
04	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1245	2	134	9	N	122					262
05	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1143	2	99	9	N	90	191	1			161
06	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	1084	2	152	9	N	138	190	1			109
07	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1194	2	81	9	N	74					183
08	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	999	2	132	9	N	120	186	1			117

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	587	2	80	9	N	73					124
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	531	2	65	9	N	59					183
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	562	2	69	9	N	63	195	1			51
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	529	2	69	9	N	63					114
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	511	2	56	9	N	51					165
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	509	2	67	9	N	61	171	1			55

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	4663	-0-	-700	-0-	4369	2	294	9	N	267	389	1			226
04	5190	X	4873	-0-	-317	-0-	4542	2	331	9	N	301	385	1			142
05	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	4732	2	388	9	N	353	192	1			303
06	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	4199	2	311	9	N	283	191	1			395
07	5022	X	4284	-0-	-738	-0-	4022	2	262	9	N	238	378	1			255
08	5115	X	4720	-0-	-395	-0-	4392	2	328	9	N	298	191	1			362

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

03	7626	X	6858	-0-	-768	-0-	6399	2	459	9	N	417	552	1			103
04	7320	X	7095	-0-	-225	-0-	6581	2	514	9	N	467	386	1			184
05	7502	X	7142	-0-	-360	-0-	6624	2	518	9	N	471	576	1			79
06	7140	X	6824	-0-	-316	-0-	6350	2	474	9	N	431	382	1			128
07	7347	X	6911	-0-	-436	-0-	6461	2	450	9	N	409	381	1			156
08	7347	X	6801	-0-	-546	-0-	6363	2	438	9	N	398	377	1			177

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

03	6200	X	5646	-0-	-554	-0-	5252	2	394	9	N	358	388	1			114
04	5970	X	5717	-0-	-253	-0-	5347	2	370	9	N	336	358	1			92
05	5983	X	5751	-0-	-232	-0-	5354	2	397	9	N	361					453
06	5640	X	5297	-0-	-343	-0-	4983	2	314	9	N	285	576	1			162
07	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	5309	2	385	9	N	350	177	1			335
08	5921	X	5505	-0-	-416	-0-	5132	2	373	9	N	339	361	1			313

WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

03	9827	X	8721	-0-	-1106	-0-	8203	2	518	9	N	471	574	1			181
04	9150	X	8760	-0-	-390	-0-	8071	2	689	9	N	626	383	1			424
05	9269	X	8519	-0-	-750	-0-	8192	2	327	9	N	297	377	1			344
06	8640	X	8289	-0-	-351	-0-	7826	2	463	9	N	421	384	1			381
07	9052	X	8474	-0-	-578	-0-	7986	2	488	9	N	444	564	1			261
08	9052	X	8345	-0-	-707	-0-	7886	2	459	9	N	417	372	1			306

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

03	5022	X	4570	-0-	-452	-0-	4240	2	330	9	N	300	377	1			51
04	4860	X	4130	-0-	-730	-0-	3878	2	252	9	N	229					280
05	4836	X	4402	-0-	-434	-0-	4116	2	286	9	N	260	382	1			158
06	4410	X	4107	-0-	-303	-0-	3801	2	306	9	N	278	176	1			260
07	4557	X	4459	-0-	-98	-0-	4172	2	287	9	N	261	187	1			334
08	4557	X	4296	-0-	-261	-0-	4019	2	277	9	N	252	385	1			201

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUMPHREYS TRUST WELL #: 1H RRCID -> 290517 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9250 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	878	1	7039	2	N	649	776	1			178
							714	9									
04	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	850	1	6922	2	N	595	574	1			199
							655	9									
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	859	1	7176	2	N	594	565	1			228
							653	9									
06	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	850	1	6854	2	N	549	383	1			394
							604	9									
07	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	878	1	6994	2	N	552	758	1			188
							607	9									
*08	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	878	1	6887	2	N	549	567	1			170
							604	9									

ALEXANDER UNIT 66 WELL #: 2H RRCID -> 290618 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9358 - 14638

03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1832	2	227	9	N	206	284	1			253
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1808	2	215	9	N	195	363	1			85
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2108	2	222	9	N	202	166	1			121
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2044	2	218	9	N	198	240	1			79
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2118	2	213	9	N	194	22	1			251
*08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2071	2	197	9	N	179	244	1			186

FARRAR 118 WELL #: 1HR RRCID -> 290619 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8424 - 12794

03	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3216	2	193	9	N	175	185	1			124
04	3600	X	3323	-0-	-277	-0-	3169	2	154	9	N	140	192	1			72
05	3658	X	3441	-0-	-217	-0-	3303	2	138	9	N	125					197
06	3300	X	2800	-0-	-500	-0-	2766	2	34	9	N	31	181	1			47
07	3441	X	3424	-0-	-17	-0-	3297	2	127	9	N	115					162
08	3441	X	3362	-0-	-79	-0-	3202	2	160	9	N	145	187	1			120

URSCHEL 1 WELL #: 1H RRCID -> 290620 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9336 - 13882

03	4557	X	4218	-0-	-339	-0-	3873	2	345	9	N	314	192	1			251
04	4350	X	4044	-0-	-306	-0-	3712	2	332	9	N	302	367	1			186
05	4433	X	4089	-0-	-344	-0-	3751	2	338	9	N	307	391	1			102
06	4200	X	3886	-0-	-314	-0-	3600	2	286	9	N	260	194	1			168
07	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	3695	2	332	9	N	302	384	1			86
08	4216	X	3976	-0-	-240	-0-	3662	2	314	9	N	285	190	1			181

MARYLE 60 WELL #: 1H RRCID -> 290680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 13026

03	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1307	2	298	9	N	271	340	1			170
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1356	2	294	9	N	267	174	1			263
05	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1442	2	318	9	N	289	343	1			209
06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1375	2	251	9	N	228	171	1			266
07	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1398	2	245	9	N	223	169	1			320
*08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1255	2	277	9	N	252	342	1			230

HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504

03	817068	X	881	-0-	-816187	-0-	873	2	8	9	N	7					100
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2196	2	204	9	N	185	184	1			101
05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2116	2	216	9	N	196					297
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2087	2	163	9	N	148	187	1			258
07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2431	2	228	9	N	207	191	1			274
*08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2450	2	198	9	N	180	189	1			265

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 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
03	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2441	2	146	9	N	133	29	1			163
04	2850	X	2706	-0-	-144	-0-	2585	2	121	9	N	110	174	1			99
05	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	2580	2	125	9	N	114	171	1			42
06	2760	X	2582	-0-	-178	-0-	2475	2	107	9	N	97					139
07	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	2539	2	87	9	N	79	169	1			49
08	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2401	2	111	9	N	101					150

MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	2625	-0-	2625	892384	2502	2	123	9	N	112	168	1			129
04	0	W	1770	-0-	1770	894154	1749	2	21	9	N	19					148
05	0	W	3878	-0-	3878	898032	3572	2	306	9	N	278	159	1			267
06	0	W	3066	-0-	3066	901098	2914	2	152	9	N	138	163	1			242
07	0	W	3325	-0-	3325	904423	3060	2	265	9	N	241	165	1			318
08	0	W	3520	-0-	3520	907943	3252	2	268	9	N	244	335	1			227

HUMPHREYS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 291308 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9564 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18670	X	18670	-0-	-0-	-0-	18142	2	528	9	N	480	379	1			292
04	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	17614	2	495	9	N	450	576	1			166
05	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	18071	2	553	9	N	503	376	1			293
06	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	17170	2	497	9	N	452	375	1			370
*07	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	17653	2	507	9	N	461	570	1			261
*08	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	17498	2	507	9	N	461	560	1			162

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	2609	2	25	9	N	23					210
04	2670	X	2137	-0-	-533	-0-	2117	2	20	9	N	18					228
05	2759	X	2095	-0-	-664	-0-	2065	2	30	9	N	27					255
06	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	2474	2	18	9	N	16					271
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3560	2	25	9	N	23					294
*08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2867	2	4	9	N	4	187	1			111

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 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
03	3379	X	2995	-0-	-384	-0-	2925	2	70	9	N	64					213
04	3270	X	2952	-0-	-318	-0-	2910	2	42	9	N	38					251
05	3379	X	2151	-0-	-1228	-0-	2117	2	34	9	N	31					282
06	3060	X	2821	-0-	-239	-0-	2782	2	39	9	N	35	3	8			314
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3391	2	51	9	N	46	192	1	1	8	167
08	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2924	2	13	9	N	12					179

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 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
03	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3419	2	55	9	N	50					200
04	3570	X	3366	-0-	-204	-0-	3290	2	76	9	N	69	189	1			80
05	3286	X	2570	-0-	-716	-0-	2489	2	81	9	N	74					154
06	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	3113	2	64	9	N	58	2	8			210
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3795	2	37	9	N	34	156	1	1	8	87
08	3472	X	2817	-0-	-655	-0-	2771	2	46	9	N	42					129

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

03	2201	N	1217	-0-	-984	-0-	1154	2	63	9	N	57					279
04	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1271	2	46	9	N	42	188	1			133
05	1767	N	1196	-0-	-571	-0-	1126	2	70	9	N	64					197
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1473	2	65	9	N	59	4	8			252
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1795	2	55	9	N	50	187	1	1	8	114
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1370	2	46	9	N	42					156

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

03	1457	N	1129	-0-	-328	-0-	908	2	221	9	N	201	181	1			184
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1065	2	267	9	N	243	359	1			68
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1146	2	277	9	N	252	178	1			142
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1095	2	215	9	N	195	197	1			140
07	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1115	2	209	9	N	190	178	1			152
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1102	2	233	9	N	212	197	1			167

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

03	5425	X	3873	-0-	-1552	-0-	3820	2	53	9	N	48					178
04	5250	X	4455	-0-	-795	-0-	4404	2	51	9	N	46					224
05	5425	X	3316	-0-	-2109	-0-	3263	2	53	9	N	48	194	1			78
06	4740	X	4123	-0-	-617	-0-	4071	2	52	9	N	47					125
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4964	2	55	9	N	50	1	8			174
08	4619	X	4436	-0-	-183	-0-	4405	2	31	9	N	28					202

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		557	-0-	557	709	557	2			N	-0-					-0-
06	709	X	-0-	-0-	-709	-0-					N	-0-					-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3969	2	69	9	N	63	199	1			170
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3734	2	43	9	N	39					209
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2695	2	53	9	N	48					257
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3372	2	55	9	N	50	189	1	1	8	117
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4111	2	47	9	N	43	1	8			159
*08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3610	2	50	9	N	45					204

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 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
03	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	1289	2	160	9	N	145	181	1			134
04	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	1339	2	174	9	N	158	172	1			120
05	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1280	2	151	9	N	137	170	1			87
06	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1185	2	119	9	N	108					195
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1690	2	145	9	N	132	180	1			147
08	1426	N	944	-0-	-482	-0-	861	2	83	9	N	75	145	1			77

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1740	2	145	9	N	132	179	1			180
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1965	2	84	9	N	76	151	1			105
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1937	2	164	9	N	149	172	1			82
06	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	1201	2	117	9	N	106	3	8			185
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1559	2	111	9	N	101	163	1	1	8	122
08	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1234	2	111	9	N	101	157	1			65

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2370	2	119	9	N	108					232
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2439	2	88	9	N	80	182	1			130
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2616	2	68	9	N	62					192
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2562	2	119	9	N	108	179	1	1	8	120
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3386	2	72	9	N	65					185
*08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1552	2	46	9	N	42	157	1			70

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	946	-0-	-1720	-0-	779	2	167	9	N	152	181	1			140
04	2580	X	917	-0-	-1663	-0-	783	2	134	9	N	122	165	1			97
05	2666	X	975	-0-	-1691	-0-	848	2	127	9	N	115	151	1			61
06	2580	X	769	-0-	-1811	-0-	663	2	106	9	N	96	1	8			156
07	961	X	376	-0-	-585	-0-	290	2	86	9	N	78	160	1	1	8	73
08	961	X	300	-0-	-661	-0-	210	2	90	9	N	82					155

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 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
03	4216	X	2638	-0-	-1578	-0-	2585	2	53	9	N	48	185	1			62
04	4080	X	2663	-0-	-1417	-0-	2616	2	47	9	N	43					105
05	3751	X	2596	-0-	-1155	-0-	2550	2	46	9	N	42					147
06	3540	X	2587	-0-	-953	-0-	2529	2	58	9	N	53					200
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3379	2	50	9	N	45	166	1	1	8	78
*08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2818	2	46	9	N	42					120

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 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
03	2666	N	2501	-0-	-165	-0-	2382	2	119	9	N	108	88	1			194
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2471	2	77	9	N	70					264
05	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	2391	2	20	9	N	18	185	1			97
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2413	2	157	9	N	143	172	1	1	8	67
07	3100	N	3104	-0-	4	4	3035	2	69	9	N	63	77	1			53
*08	2574	N	2570	-0-	-4	-0-	2436	2	134	9	N	122	103	1			72

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	709	2	79	9	N	72	94	1			197
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					197
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					197
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					197
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	830	2	84	9	N	76	75	1	1	8	197
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	645	2	78	9	N	71	71	1			197

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 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
03	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1240	2	108	9	N	98	181	1			97
04	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	1459	2	94	9	N	85					182
05	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	1463	2	58	9	N	53	185	1			50
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1526	2	99	9	N	90	1	8			139
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2011	2	96	9	N	87	1	8			225
08	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1463	2	51	9	N	46	177	1			94

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1371	2	150	9	N	136	176	1			92
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2230	2	200	9	N	182	177	1			97
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2197	2	251	9	N	228	179	1			146
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2060	2	184	9	N	167	194	1			119
07	3100	N	3515	-0-	415	415	3304	2	211	9	N	192	168	1			143
*08	3087	N	2672	-0-	-415	-0-	2456	2	216	9	N	196	163	1			176

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 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
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5109	2	286	9	N	260	361	1	1	8	112
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5743	2	244	9	N	222	182	1			152
05	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6111	2	246	9	N	224	179	1			197
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	5885	2	232	9	N	211	179	1			229
07	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7505	2	428	9	N	389	373	1			245
*08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5841	2	70	9	N	64	196	1	1	8	112

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	1729	-0-	-1340	-0-	1606	2	123	9	N	112	181	1			191
04	3090	X	2114	-0-	-976	-0-	1956	2	158	9	N	144	168	1			167
05	3193	X	2047	-0-	-1146	-0-	1894	2	153	9	N	139	158	1			148
06	3090	X	2081	-0-	-1009	-0-	1936	2	145	9	N	132	177	1	1	8	102
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2603	2	141	9	N	128	154	1			76
*08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2074	2	135	9	N	123					199

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1842	2	259	9	N	235	180	1			145
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2655	2	253	9	N	230	178	1			197
05	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	2634	2	432	9	N	393	288	1			302
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2411	2	41	9	N	37	150	1	1	8	188
07	3100	N	3445	-0-	345	345	3213	2	232	9	N	211	321	1	2	8	76
*08	2774	N	2429	-0-	-345	-0-	2260	2	169	9	N	154	108	1			122

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3890	-0-	-698	-0-	3703	2	187	9	N	170	181	1			134
04	4500	X	3981	-0-	-519	-0-	3686	2	295	9	N	268	197	1			205
05	4650	X	3966	-0-	-684	-0-	3775	2	191	9	N	174	179	1			200
06	4500	X	3874	-0-	-626	-0-	3592	2	282	9	N	256	377	1	2	8	77
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4703	2	201	9	N	183	182	1	1	8	77
08	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	3608	2	229	9	N	208	167	1			118

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	764	2	69	9	N	63					177
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	397	2	39	9	N	35	162	1			50
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	955	2	26	9	N	24					74
06	810	N	467	-0-	-343	-0-	438	2	29	9	N	26	1	8			99
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	590	2	44	9	N	40					139
08	930	N	492	-0-	-438	-0-	470	2	22	9	N	20					159

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					43
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					43
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					43
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2					45
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					45
*08	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5805	2	2	9	N	2					47

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 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
03	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1593	2	134	9	N	122	179	1			175
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1557	2	111	9	N	101					276
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1648	2	119	9	N	108	229	1			155
06	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1537	2	108	9	N	98	176	1			77
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1931	2	112	9	N	102	4	8			175
08	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1610	2	103	9	N	94	160	1	4	8	105

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	931	-0-	-588	-0-	907	2	24	9	N	22					162
04	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1139	2	145	9	N	132					294
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-	145	1			149
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	950	2	239	9	N	217	215	1	2	8	149
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					149
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1321	2	173	9	N	157	157	1			149

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1574	2	116	9	N	105	188	1			204
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1830	2	147	9	N	134	196	1			142
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1656	2	83	9	N	75					217
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1276	2	86	9	N	78	180	1	1	8	114
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1750	2	90	9	N	82	2	8			194
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1364	2	70	9	N	64	183	1			75

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 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
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5256	2	120	9	N	109					276
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4208	2	88	9	N	80	181	1			175
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3424	2	106	9	N	96	139	1			132
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4475	2	355	9	N	323	371	1	4	8	80
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5453	2	243	9	N	221	179	1	2	8	120
*08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3489	2	102	9	N	93	156	1			57

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2131	-0-	-783	-0-	1958	2	173	9	N	157	179	1			229
04	2970	X	1855	-0-	-1115	-0-	1733	2	122	9	N	111	151	1			189
05	3069	X	1246	-0-	-1823	-0-	1246	2			N	-0-	31	1			158
06	2970	X	481	-0-	-2489	-0-	481	2			N	-0-					158
07	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	1965	2	167	9	N	152	152	1			158
*08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2541	2	231	9	N	210	210	1			158

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1591	-0-	-703	-0-	1480	2	111	9	N	101					261
04	2220	X	1964	-0-	-256	-0-	1891	2	73	9	N	66	128	1			199
05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-	137	1			62
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					62
07	3100	N	3541	-0-	441	441	3541	2			N	-0-					62
*08	3038	N	2597	-0-	-441	-0-	2469	2	128	9	N	116	116	1			62

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3179	-0-	-448	-0-	3019	2	160	9	N	145	169	1			60
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3469	2	150	9	N	136	136	1			60
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4020	2	94	9	N	85					145
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4477	2	129	9	N	117	187	1			75
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5317	2	88	9	N	80					155
*08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3805	2	119	9	N	108	171	1			92

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 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
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1121	2	246	9	N	224	184	1			182
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1347	2	105	9	N	95					277
05	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	1388	2	216	9	N	196	373	1			100
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1142	2	201	9	N	183	172	1	1	8	110
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1510	2	178	9	N	162	167	1			105
08	1612	N	1380	-0-	-232	-0-	1149	2	231	9	N	210	178	1			137

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3114	2	182	9	N	165	200	1			187
04	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2399	2	176	9	N	160	182	1			165
05	2883	X	2516	-0-	-367	-0-	2337	2	179	9	N	163	179	1			149
06	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2365	2	146	9	N	133	186	1	2	8	94
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3599	2	123	9	N	112	2	8			204
08	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	2567	2	120	9	N	109	179	1			134

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 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
03	2232	N	1799	-0-	-433	-0-	1697	2	102	9	N	93	181	1			142
04	2160	N	1789	-0-	-371	-0-	1631	2	158	9	N	144	164	1			122
05	2387	N	1884	-0-	-503	-0-	1772	2	112	9	N	102	167	1			57
06	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	1530	2	123	9	N	112					169
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2438	2	91	9	N	83	167	1	1	8	84
*08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1812	2	156	9	N	142	163	1			63

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	2574	-0-	-1456	-0-	2341	2	233	9	N	212	168	1			161
04	3900	X	2388	-0-	-1512	-0-	2162	2	226	9	N	205	181	1			185
05	4030	X	2315	-0-	-1715	-0-	2135	2	180	9	N	164	178	1			171
06	3900	X	2439	-0-	-1461	-0-	2275	2	164	9	N	149	192	1	1	8	127
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3540	2	160	9	N	145	170	1	1	8	101
08	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	2348	2	135	9	N	123					224

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 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
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1388	2	47	9	N	43					125
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1835	2	74	9	N	67					192
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1760	2	64	9	N	58	182	1			68
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1687	2	54	9	N	49					117
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2698	2	74	9	N	67					184
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1939	2	54	9	N	49	160	1			73

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2361	2	134	9	N	122	155	1			194
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2532	2	162	9	N	147	171	1			170
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2794	2	70	9	N	64					234
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3070	2	84	9	N	76	184	1	1	8	125
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3776	2	88	9	N	80	1	8			204
*08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3254	2	90	9	N	82	171	1			115

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					186
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3458	2	193	9	N	175	175	1			186
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					186
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3501	2	210	9	N	191	188	1	3	8	186
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4617	2	195	9	N	177	176	1	1	8	186
*08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					186

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 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
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
04	2130	X	1482	-0-	-648	-0-	1445	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2697	2	46	9	Y	42	35	1			7
06	2130	X	1837	-0-	-293	-0-	1806	2	31	9	Y	28	35	1			-0-
07	2201	X	1876	-0-	-325	-0-	1824	2	52	9	Y	47	44	1			3
08	2201	X	1759	-0-	-442	-0-	1689	2	70	9	Y	64	67	1			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 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
03	4650	X	3940	-0-	-710	-0-	3809	2	131	9	Y	119	98	1			218
04	4500	X	3325	-0-	-1175	-0-	3247	2	78	9	Y	71	103	1			186
05	4247	X	3111	-0-	-1136	-0-	2986	2	125	9	Y	114	105	1			195
06	4110	X	3174	-0-	-936	-0-	3111	2	63	9	Y	57	105	1	1	8	146
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	5961	2	154	9	Y	140	131	1	1	8	154
08	3937	X	3469	-0-	-468	-0-	3333	2	136	9	Y	124	201	1			77

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 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
03	5828	X	3920	-0-	-1908	-0-	3855	2	65	9	Y	59	49	1			82
04	5640	X	3876	-0-	-1764	-0-	3729	2	147	9	Y	134	188	1			28
05	5828	X	3676	-0-	-2152	-0-	3439	2	237	9	Y	215	193	1			50
06	4230	X	3380	-0-	-850	-0-	3224	2	156	9	Y	142	192	1			-0-
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4211	2	252	9	Y	229	216	1			13
08	3999	X	3275	-0-	-724	-0-	2994	2	281	9	Y	255	269	1			-0-

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4142	-0-	-198	-0-	4043	2	99	9	N	90					229
04	4200	X	2789	-0-	-1411	-0-	2678	2	111	9	N	101	196	1			134
05	4340	X	2888	-0-	-1452	-0-	2815	2	73	9	N	66					200
06	4200	X	3689	-0-	-511	-0-	3583	2	106	9	N	96	171	1	1	8	124
07	4340	X	3470	-0-	-870	-0-	3385	2	85	9	N	77	4	8			197
08	4154	X	2430	-0-	-1724	-0-	2364	2	66	9	N	60	180	1			77

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 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
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1226	2	36	9	N	33					177
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1571	2	190	9	N	173	181	1			169
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2072	2	103	9	N	94	174	1			89
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	670	2	25	9	N	23					112
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					112
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					112

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	1300	-0-	-2234	-0-	906	2	394	9	N	358	377	1			222
04	3120	X	2726	-0-	-394	-0-	2389	2	337	9	N	306	340	1			188
05	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	2506	2	340	9	N	309	333	1			164
06	3150	X	2603	-0-	-547	-0-	2285	2	318	9	N	289	357	1	3	8	93
07	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	2889	2	314	9	N	285	172	1	1	8	205
08	2852	X	2263	-0-	-589	-0-	1963	2	300	9	N	273	382	1			96

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 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
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					78
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					78
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					78
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					78
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					78
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					78

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 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
03	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	1511	2	128	9	N	116	187	1			164
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2566	2	441	9	N	401	377	1			188
05	2852	X	1449	-0-	-1403	-0-	1361	2	88	9	N	80	164	1			104
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	2727	2	465	9	N	423	353	1			174
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3204	2	329	9	N	299	377	1	1	8	95
08	3100	X	2767	-0-	-333	-0-	2458	2	309	9	N	281	331	1			45

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 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
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2402	2	116	9	N	105	112	1			122
04	2190	X	2154	-0-	-36	-0-	2030	2	124	9	N	113	178	1			57
05	2263	X	960	-0-	-1303	-0-	946	2	14	9	N	13					70
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	2959	2	220	9	N	200	180	1			90
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3308	2	116	9	N	105					195
*08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2271	2	149	9	N	135	196	1			134

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	2740	2	322	9	N	293	385	1			119
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3183	2	320	9	N	291	193	1			217
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	2975	2	365	9	N	332	379	1			170
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3246	2	517	9	N	470	376	1	2	8	262
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	4931	2	167	9	N	152	187	1	4	8	223
*08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3830	2	359	9	N	326	376	1	12	8	161

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2257	-0-	-998	-0-	1931	2	326	9	Y	296	245	1			177
04	3150	X	2878	-0-	-272	-0-	2677	2	201	9	Y	183	256	1			104
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3457	2	322	9	Y	293	263	1			134
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3498	2	195	9	Y	177	262	1	3	8	46
07	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	2861	2	217	9	Y	197	183	1	2	8	58
08	3255	X	2542	-0-	-713	-0-	2375	2	167	9	Y	152	201	1			9

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 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
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2737	2	175	9	Y	159	131	1			136
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2881	2	106	9	Y	96	136	1			96
05	2666	X	2635	-0-	-31	-0-	2462	2	173	9	Y	157	140	1			113
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2680	2	98	9	Y	89	139	1	2	8	61
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					61
08	2635	N	2414	-0-	-221	-0-	2414	2			Y	-0-					61

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3148	-0-	-1130	-0-	2822	2	326	9	N	296	180	1			235
04	4170	X	4017	-0-	-153	-0-	3765	2	252	9	N	229	359	1			105
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4539	2	140	9	N	127					232
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3895	2	283	9	N	257	379	1	3	8	107
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5747	2	207	9	N	188	186	1	2	8	107
08	4309	X	4281	-0-	-28	-0-	4058	2	223	9	N	203	188	1			122

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	225	-0-	-54	-0-	13	2	212	9	N	193	216	1			194
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	199	2	168	9	N	153	180	1			167
05	651	N	484	-0-	-167	-0-	483	2	1	9	N	1	68	1			100
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	406	2	106	9	N	96	1	8			195
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	436	2	178	9	N	162	196	1	2	8	159
08	496	N	389	-0-	-107	-0-	305	2	84	9	N	76	148	1			87

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	823	2	150	9	N	136	193	1	2	8	130
04	660	N	408	-0-	-252	-0-	347	2	61	9	N	55					185
05	961	N	470	-0-	-491	-0-	372	2	98	9	N	89	184	1			90
06	930	N	379	-0-	-551	-0-	304	2	75	9	N	68	1	8			157
07	434	N	263	-0-	-171	-0-	217	2	46	9	N	42					199
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	283	2	99	9	N	90	189	1	3	8	97

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1161	2	51	9	N	46	185	1			142
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1015	2	79	9	N	72					214
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	959	2	87	9	N	79	181	1			112
06	1170	N	957	-0-	-213	-0-	869	2	88	9	N	80					192
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1089	2	121	9	N	110	192	1	2	8	108
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1038	2	85	9	N	77					185

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1019	-0-	-345	-0-	949	2	70	9	N	64	179	1			42
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1451	2	97	9	N	88					130
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1469	2	94	9	N	85					215
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1358	2	146	9	N	133	195	1	1	8	152
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1927	2	125	9	N	114	35	1	2	8	229
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1323	2	72	9	N	65	200	1			94

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2358	-0-	-525	-0-	2161	2	197	9	N	179	182	1			129
04	2640	X	2245	-0-	-395	-0-	2073	2	172	9	N	156	196	1			89
05	2790	X	1924	-0-	-866	-0-	1816	2	108	9	N	98					187
06	2700	X	1458	-0-	-1242	-0-	1342	2	116	9	N	105	185	1			107
07	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	2345	2	194	9	N	176	178	1			105
08	2356	X	1902	-0-	-454	-0-	1700	2	202	9	N	184	197	1			92

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1099	2	322	9	N	293	363	1			232
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1228	2	198	9	N	180	180	1			232
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1301	2	188	9	N	171	181	1			222
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1301	2	175	9	N	159	197	1	2	8	182
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2435	2	167	9	N	152	142	1	1	8	191
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1842	2	187	9	N	170	178	1			183

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	1288	-0-	-665	-0-	1164	2	124	9	N	113	186	1			136
04	2280	X	1568	-0-	-712	-0-	1468	2	100	9	N	91					227
05	2356	X	1673	-0-	-683	-0-	1573	2	100	9	N	91	178	1			140
06	2280	X	1563	-0-	-717	-0-	1502	2	61	9	N	55					195
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1937	2	83	9	N	75	189	1	1	8	80
08	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	1514	2	103	9	N	94					174

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 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
03	4743	X	4569	-0-	-174	-0-	4277	2	292	9	N	265	162	1			188
04	4590	X	4579	-0-	-11	-0-	4260	2	319	9	N	290	320	1			158
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4519	2	270	9	N	245	330	1			73
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4653	2	243	9	N	221	169	1			125
07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6479	2	228	9	N	207	170	1			162
08	4743	X	4360	-0-	-383	-0-	4121	2	239	9	N	217	323	1			56

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	2261	2	237	9	N	215	196	1			259
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3161	2	300	9	N	273	357	1			175
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3471	2	212	9	N	193	179	1			189
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3384	2	224	9	N	204	177	1	2	8	214
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4450	2	209	9	N	190	177	1	2	8	225
*08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3425	2	217	9	N	197	328	1			94

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 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
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					170
04	1560	X	1473	-0-	-87	-0-	1370	2	103	9	N	94	179	1			85
05	1612	X	683	-0-	-929	-0-	637	2	46	9	N	42					127
06	1560	X	793	-0-	-767	-0-	718	2	75	9	N	68	1	8			194
07	1519	X	820	-0-	-699	-0-	820	2			N	-0-					194
08	1519	X	162	-0-	-1357	-0-	151	2	11	9	N	10	146	1			58

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2706	2	256	9	N	233	182	1			173
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2764	2	226	9	N	205	185	1			193
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2610	2	242	9	N	220	176	1			237
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2829	2	224	9	N	204	358	1	5	8	78
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3520	2	235	9	N	214	165	1	6	8	121
08	2697	X	2553	-0-	-144	-0-	2331	2	222	9	N	202	186	1			137

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

03	930	N	570	-0-	-360	-0-	541	2	29	9	N	26					165
04	930	N	730	-0-	-200	-0-	685	2	45	9	N	41	159	1			47
05	899	N	682	-0-	-217	-0-	659	2	23	9	N	21					68
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	630	2	34	9	N	31					99
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	813	2	23	9	N	21					120
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	601	2	15	9	N	14					134

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

03	3100	X	2012	-0-	-1088	-0-	1794	2	218	9	N	198	186	1			154
04	3000	X	1964	-0-	-1036	-0-	1808	2	156	9	N	142	162	1			134
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3112	2	97	9	N	88					222
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3043	2	100	9	N	91	167	1	2	8	144
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4214	2	131	9	N	119	174	1			89
08	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	2929	2	86	9	N	78					167

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

03	2015	N	1574	-0-	-441	-0-	1395	2	179	9	N	163	161	1			78
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1825	2	268	9	N	244	181	1			141
05	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	1842	2	220	9	N	200	174	1			167
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1906	2	217	9	N	197	177	1	3	8	184
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2651	2	208	9	N	189	317	1	1	8	55
08	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	1816	2	213	9	N	194	164	1			85

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

03	2139	X	288	-0-	-1851	-0-	257	2	31	9	N	28					122
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	1948	2	627	9	N	570	572	1			120
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	1813	2	562	9	N	511	366	1			265
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	1993	2	459	9	N	417	502	1	3	8	177
07	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	1804	2	256	9	N	233	187	1	2	8	221
*08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2123	2	846	9	N	769	740	1			250

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	941	2	157	9	N	143	181	1			169
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1275	2	119	9	N	108	165	1			112
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1566	2	109	9	N	99	169	1			42
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1322	2	112	9	N	102					144
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1380	2	103	9	N	94	147	1	2	8	89
*08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1158	2	67	9	N	61					150

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2344	2	161	9	N	146	180	1			230
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2775	2	123	9	N	112	180	1			162
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2238	2	216	9	N	196	178	1			180
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2701	2	94	9	N	85	178	1	2	8	85
07	3100	N	3933	-0-	833	833	3823	2	110	9	N	100					185
*08	3100	N	2397	-0-	-703	130	2247	2	150	9	N	136	251	1			70

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					124
04	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					124
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

03	2666	X	1625	-0-	-1041	-0-	1409	2	216	9	N	196	361	1			107
04	2430	X	2296	-0-	-134	-0-	2107	2	189	9	N	172					279
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2622	2	205	9	N	186	361	1			104
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2698	2	422	9	N	384	369	1	2	8	117
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3280	2	165	9	N	150	162	1			105
08	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2523	2	169	9	N	154	184	1			75

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

03	744	N	552	-0-	-192	-0-	508	2	44	9	N	40					195
04	720	N	466	-0-	-254	-0-	448	2	18	9	N	16					211
05	651	N	391	-0-	-260	-0-	391	2			N	-0-					211
06	3000	N	4349	-0-	1349	1349	4009	2	340	9	N	309	367	1	2	8	151
07	3100	N	5551	-0-	2451	3800	5382	2	169	9	N	154	134	1	1	8	170
*08	3100	N	4258	-0-	1158	4958	4035	2	223	9	N	203	184	1			189

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

03	2449	X	2131	-0-	-318	-0-	2052	2	79	9	N	72					145
04	2250	X	2097	-0-	-153	-0-	2021	2	76	9	N	69	159	1			55
05	2325	X	2084	-0-	-241	-0-	1983	2	101	9	N	92					147
06	2160	X	1988	-0-	-172	-0-	1897	2	91	9	N	83	183	1			47
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2791	2	110	9	N	100					147
*08	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2251	2	150	9	N	136	179	1			104

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	871	2	56	9	N	51					175
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	758	2	56	9	N	51					226
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	834	2	98	9	N	89					315
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	871	2	54	9	N	49	198	1	2	8	164
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30	9	N	27					191
08	930	N	830	-0-	-100	-0-	747	2	83	9	N	75	178	1			88

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

03	2504	N	2227	-0-	-277	-0-	2041	2	186	9	N	169	162	1			179
04	1260	X	1153	-0-	-107	-0-	1103	2	50	9	N	45					224
05	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1812	2	67	9	N	61	175	1			110
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1712	2	138	9	N	125	177	1	3	8	55
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2282	2	117	9	N	106	1	8			160
*08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1703	2	98	9	N	89	115	1			134

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

03	3627	X	3307	-0-	-320	-0-	3011	2	296	9	N	269					390
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-	165	1			225
05	3627	X	3065	-0-	-562	-0-	2849	2	216	9	N	196	196	1			225
06	3510	X	2670	-0-	-840	-0-	2487	2	183	9	N	166	164	1	2	8	225
07	3627	X	2875	-0-	-752	-0-	2706	2	169	9	N	154	153	1	1	8	225
08	3627	X	2630	-0-	-997	-0-	2497	2	133	9	N	121	121	1			225

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2127	2	481	9	N	437	587	1			132
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2330	2	410	9	N	373	386	1			119
05	2449	X	2391	-0-	-58	-0-	1776	2	615	9	N	559	372	1			306
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2375	2	167	9	N	152	188	1	4	8	266
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3000	2	405	9	N	368	379	1	5	8	250
08	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	2423	2	375	9	N	341	190	1			401

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1120	2	83	9	N	75	165	1			105
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1938	2	121	9	N	110	172	1			43
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2123	2	100	9	N	91					134
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1920	2	83	9	N	75	167	1			42
07	2139	N	24	-0-	-2115	-0-	24	2			N	-0-					42
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					42

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

03	3627	X	2490	-0-	-1137	-0-	2295	2	195	9	N	177	197	1			82
04	3450	X	3340	-0-	-110	-0-	3108	2	232	9	N	211	181	1			112
05	3565	X	3249	-0-	-316	-0-	3029	2	220	9	N	200	184	1			128
06	3300	X	3073	-0-	-227	-0-	2872	2	201	9	N	183	167	1			144
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3823	2	190	9	N	173	165	1	1	8	151
08	3441	X	3116	-0-	-325	-0-	2911	2	205	9	N	186	166	1			171

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

03	1643	N	647	-0-	-996	-0-	647	2			N	-0-					251
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1183	2	138	9	N	125	179	1			197
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1304	2	112	9	N	102	180	1			119
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1284	2	136	9	N	124	1	8			242
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1777	2	134	9	N	122	187	1	2	8	175
08	1426	N	265	-0-	-1161	-0-	135	2	130	9	N	118	176	1			117

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

03	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	2785	2	199	9	N	181	172	1			86
04	3150	X	2418	-0-	-732	-0-	2297	2	121	9	N	110	136	1			60
05	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	2723	2	160	9	N	145	64	1			141
06	3150	X	2415	-0-	-735	-0-	2260	2	155	9	N	141	179	1	3	8	100
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5165	2	138	9	N	125	2	8			223
*08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4334	2	132	9	N	120	168	1			175

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

03	3844	X	1597	-0-	-2247	-0-	1579	2	18	9	Y	16	19	1			64
04	2580	X	900	-0-	-1680	-0-	879	2	21	9	Y	19	14	1			69
05	1984	X	792	-0-	-1192	-0-	792	2			Y	-0-					69
06	1560	X	146	-0-	-1414	-0-	146	2			Y	-0-					69
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3462	2	139	9	Y	126	155	1			40
*08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3508	2	218	9	Y	198	92	1			145

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	4954	2	405	9	N	368					439
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5368	2	218	9	N	198					637
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8050	2	14	9	N	13	359	1			291
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6600	2	229	9	N	208	356	1	3	8	140
07	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7419	2	221	9	N	201	179	1			162
*08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6447	2	240	9	N	218	271	1	1	8	108

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

03	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	3389	2	180	9	N	164	180	1			157
04	3540	X	2708	-0-	-832	-0-	2552	2	156	9	N	142	154	1			145
05	3348	X	1337	-0-	-2011	-0-	1314	2	23	9	N	21	110	1			56
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3441	2	218	9	N	198	56	1			198
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4285	2	179	9	N	163	186	1			175
08	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3145	2	154	9	N	140	158	1			157

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

03	2480	X	1400	-0-	-1080	-0-	1262	2	138	9	N	125	176	1			144
04	1950	X	1330	-0-	-620	-0-	1192	2	138	9	N	125	166	1			103
05	1581	X	1552	-0-	-29	-0-	1461	2	91	9	N	83	71	1			115
06	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1401	2	90	9	N	82	122	1			75
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1795	2	72	9	N	65					140
08	1550	X	1203	-0-	-347	-0-	1203	2			N	-0-					140

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 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
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2609	2	131	9	N	119	176	1			112
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3211	2	130	9	N	118	177	1			53
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3053	2	100	9	N	91					144
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2842	2	129	9	N	117	179	1			82
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3202	2	83	9	N	75					157
*08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2924	2	105	9	N	95	67	1			185

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

03	3162	X	2790	-0-	-372	-0-	2166	2	624	9	N	567	559	1			199
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2615	2	586	9	N	533	539	1			193
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3327	2	529	9	N	481	520	1			154
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3000	2	474	9	N	431	354	1	3	8	228
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3874	2	446	9	N	405	547	1	3	8	83
08	3844	X	2808	-0-	-1036	-0-	2387	2	421	9	N	383	355	1			110

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

03	2945	X	2078	-0-	-867	-0-	1827	2	251	9	N	228	182	1			97
04	2850	X	2293	-0-	-557	-0-	2083	2	210	9	N	191	196	1			92
05	2728	X	2243	-0-	-485	-0-	2032	2	211	9	N	192	180	1			104
06	2640	X	2200	-0-	-440	-0-	2016	2	184	9	N	167	188	1	1	8	82
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2841	2	186	9	N	169	193	1			58
08	2356	X	2125	-0-	-231	-0-	1948	2	177	9	N	161	159	1			60

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

03	2356	N	2155	-0-	-201	-0-	1938	2	217	9	N	197	197	1			140
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2437	2	218	9	N	198	181	1			157
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2571	2	191	9	N	174	179	1			152
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2435	2	183	9	N	166	193	1	1	8	124
07	3100	N	3270	-0-	170	170	3093	2	177	9	N	161	169	1	1	8	115
*08	2599	N	2429	-0-	-170	-0-	2254	2	175	9	N	159	180	1			94

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2322	2	211	9	N	192	362	1			70
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2635	2	154	9	N	140	163	1			47
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3127	2	124	9	N	113					160
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3208	2	239	9	N	217	177	1			200
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4407	2	241	9	N	219	369	1			50
*08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3318	2	227	9	N	206	178	1			78

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

03	2976	X	2537	-0-	-439	-0-	2243	2	294	9	N	267	363	1			133
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3050	2	296	9	N	269	179	1			223
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3562	2	284	9	N	258	360	1			121
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2696	2	281	9	N	255	196	1	2	8	178
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3391	2	226	9	N	205	176	1	1	8	206
08	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	2729	2	211	9	N	192	350	1			48

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	965	2	62	9	Y	56	57	1			115
04	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1135	2	90	9	Y	82	102	1			95
05	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	1124	2	109	9	Y	99	67	1			127
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	971	2	83	9	Y	75	75	1			127
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1394	2	86	9	Y	78	99	1	1	8	105
08	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1059	2	85	9	Y	77	42	1			140

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 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
03	2542	X	2513	-0-	-29	-0-	2318	2	195	9	N	177	181	1			185
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2755	2	172	9	N	156	197	1			144
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3085	2	219	9	N	199	179	1			164
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3703	2	153	9	N	139	197	1	2	8	104
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4757	2	151	9	N	137	1	8			240
*08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3201	2	124	9	N	113	181	1			172

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 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
03	1953	X	1129	-0-	-824	-0-	1050	2	79	9	N	72					149
04	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1841	2	94	9	N	85	181	1			53
05	1953	X	1933	-0-	-20	-0-	1872	2	61	9	N	55					108
06	1890	X	1767	-0-	-123	-0-	1698	2	69	9	N	63	2	8			169
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2239	2	66	9	N	60					229
*08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1976	2	124	9	N	113	183	1			159

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 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
03	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	1646	2			N	-0-					202
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1752	2	129	9	N	117					319
05	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1668	2	81	9	N	74	308	1			85
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2191	2	107	9	N	97	2	8			180
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2020	2	23	9	N	21	1	8			200
08	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1617	2			N	-0-					200

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5338	-0-	-1079	-0-	5060	2	278	9	N	253	360	1			171
04	6210	X	4182	-0-	-2028	-0-	4021	2	161	9	N	146	190	1			127
05	6200	X	5361	-0-	-839	-0-	5025	2	336	9	N	305	129	1			303
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5271	2	241	9	N	219	362	1	2	8	158
07	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	7731	2	435	9	N	395	376	1	4	8	173
*08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6172	2	308	9	N	280	371	1			82

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 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
03	4154	X	3095	-0-	-1059	-0-	2754	2	341	9	N	310	370	1			252
04	3810	X	3696	-0-	-114	-0-	3400	2	296	9	N	269	379	1			142
05	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	3583	2	265	9	N	241	183	1			200
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3429	2	265	9	N	241	180	1	2	8	259
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4637	2	256	9	N	233	353	1			139
08	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	3473	2	245	9	N	223	173	1			189

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2306	2	141	9	N	128					302
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2275	2	149	9	N	135	182	1			255
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2110	2	127	9	N	115	182	1			188
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1724	2	139	9	N	126	178	1	1	8	135
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2288	2	135	9	N	123					258
*08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2108	2	108	9	N	98	180	1			176

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1705	2	223	9	N	203	158	1			188
04	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	1550	2	190	9	N	173	172	1			189
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1653	2	215	9	N	195	179	1			205
06	1860	N	996	-0-	-864	-0-	853	2	143	9	N	130	197	1			138
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1625	2	204	9	N	185	195	1			128
08	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1534	2	211	9	N	192	154	1			166

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

03	7936	X	6176	-0-	-1760	-0-	5957	2	219	9	Y	199	252	1			31
04	7800	X	6737	-0-	-1063	-0-	6485	2	252	9	Y	229	163	1			97
05	8215	X	7980	-0-	-235	-0-	7668	2	312	9	Y	284	228	1			153
06	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	7687	2	405	9	Y	368	425	1	3	8	93
07	8215	X	7360	-0-	-855	-0-	7013	2	347	9	Y	315	387	1	1	8	20
08	7967	X	1620	-0-	-6347	-0-	1401	2	219	9	Y	199	92	1	1	8	126

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

03	3844	X	3020	-0-	-824	-0-	2810	2	210	9	Y	191	241	1			81
04	4200	X	3777	-0-	-423	-0-	3505	2	272	9	Y	247	176	1			152
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4206	2	190	9	Y	173	139	1			186
06	4200	X	4032	-0-	-168	-0-	3947	2	85	9	Y	77	90	1			173
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			Y	-0-					173
*08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					173

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					324
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					324
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					324

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3366	2	153	9	N	139	181	1			235
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4407	2	142	9	N	129	180	1			184
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4710	2	333	9	N	303	180	1			307
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4466	2	235	9	N	214	377	1	2	8	142
07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4695	2	165	9	N	150	168	1			124
*08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3621	2	182	9	N	165	200	1			89

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	1590	-0-	-1293	-0-	1482	2	108	9	N	98	182	1			172
04	2700	X	1229	-0-	-1471	-0-	1117	2	112	9	N	102	180	1			94
05	2666	X	1195	-0-	-1471	-0-	1111	2	84	9	N	76					170
06	1530	N	1115	-0-	-415	-0-	986	2	129	9	N	117	179	1	1	8	107
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2586	2	88	9	N	80					187
*08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2090	2	91	9	N	83	178	1			92

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1246	2	166	9	N	151					260
04	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1133	2	151	9	N	137	154	1			243
05	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1006	2	146	9	N	133	154	1			222
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1968	2	114	9	N	104	162	1			164
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3236	2	116	9	N	105	181	1			88
*08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3046	2	136	9	N	124	145	1			67

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 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
03	3100	N	3160	-0-	60	60	2919	2	241	9	N	219	182	1			172
04	3000	N	3101	-0-	101	161	2899	2	202	9	N	184	181	1			175
05	3100	N	3010	-0-	-90	71	2855	2	155	9	N	141	179	1			137
06	2469	X	2398	-0-	-71	-0-	2248	2	150	9	N	136	155	1	1	8	117
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3771	2	202	9	N	184	161	1			140
*08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2858	2	178	9	N	162	167	1			135

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2267	-0-	-1174	-0-	2126	2	141	9	N	128	170	1			63
04	2910	X	2697	-0-	-213	-0-	2528	2	169	9	N	154					217
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2898	2	175	9	N	159	178	1			198
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2832	2	161	9	N	146	178	1			166
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3626	2	144	9	N	131	164	1			133
08	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	2559	2	139	9	N	126	148	1			111

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	3396	-0-	-1037	-0-	3312	2	84	9	N	76					193
04	4140	X	3518	-0-	-622	-0-	3407	2	111	9	N	101	180	1			114
05	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	3383	2	84	9	N	76					190
06	3780	X	3267	-0-	-513	-0-	3200	2	67	9	N	61					251
07	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	3400	2	75	9	N	68	171	1			148
08	3627	X	2837	-0-	-790	-0-	2765	2	72	9	N	65	1	8			212

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 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
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2055	2	190	9	N	173	215	1			180
04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6276	2	245	9	N	223	196	1			207
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5732	2	241	9	N	219	186	1			240
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4470	2	179	9	N	163	173	1			230
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3504	2	163	9	N	148	188	1			190
*08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2477	2	173	9	N	157	190	1			157

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	294	-0-	-295	-0-	232	2	62	9	Y	56	57	1			62
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	291	2	91	9	Y	83	102	1			43
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	293	2	73	9	Y	66	45	1			64
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	305	2	55	9	Y	50	50	1			64
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	419	2	86	9	Y	78	99	1	1	8	42
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	314	2	85	9	Y	77	42	1			77

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6061	2	444	9	N	404	562	1			110
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5638	2	312	9	N	284	182	1			212
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6031	2	295	9	N	268	182	1			298
06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6300	2	339	9	N	308	377	1			229
07	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7369	2	271	9	N	246	372	1			103
*08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6371	2	349	9	N	317	191	1	1	8	229

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	5424	-0-	-807	-0-	5246	2	178	9	N	162	354	1			97
04	6030	X	5125	-0-	-905	-0-	4963	2	162	9	N	147					244
05	6231	X	5134	-0-	-1097	-0-	4987	2	147	9	N	134	181	1			197
06	5850	X	4715	-0-	-1135	-0-	4590	2	125	9	N	114	177	1			134
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5485	2	135	9	N	123	3	8			254
08	5425	X	4487	-0-	-938	-0-	4377	2	110	9	N	100	182	1			172

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 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
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3054	2	116	9	N	105	1	8			279
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3046	2	55	9	N	50	180	1			149
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3281	2	86	9	N	78					227
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3112	2	80	9	N	73	198	1			102
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4126	2	74	9	N	67					169
08	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	3180	2	89	9	N	81	1	8			249

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 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
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2563	2	136	9	N	124	167	1			92
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2812	2	85	9	N	77					169
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	2977	2	152	9	N	138	178	1			129
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2679	2	103	9	N	94	175	1			48
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3736	2	119	9	N	108	1	8			155
*08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2978	2	117	9	N	106	196	1			65

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 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
03	4712	X	4039	-0-	-673	-0-	3701	2	338	9	N	307	364	1			206
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3684	2	536	9	N	487	496	1			197
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	3797	2	567	9	N	515	558	1			154
06	4200	X	4148	-0-	-52	-0-	3665	2	483	9	N	439	375	1			218
07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	4868	2	595	9	N	541	360	1			399
08	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	3890	2	381	9	N	346	558	1			187

BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 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
03	6820	X	6160	-0-	-660	-0-	5393	2	767	9	N	697	748	1			208
04	6600	X	5736	-0-	-864	-0-	4816	2	920	9	N	836	904	1			140
05	6727	X	6236	-0-	-491	-0-	5317	2	919	9	N	835	719	1			256
06	6420	X	5847	-0-	-573	-0-	5004	2	843	9	N	766	758	1	4	8	260
07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	6350	2	811	9	N	737	937	1	1	8	59
08	6231	X	5549	-0-	-682	-0-	4677	2	872	9	N	793	745	1			107

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 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
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					132
04	513	X	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					134
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					135
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					135
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					135

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	N	5					373
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2025	2	2	9	N	2					375
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	2	12	9	N	11					386
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1770	2	31	9	N	28					414
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					414

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					475
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					475
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	192	1			432
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	367	379	1			420
*07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1818	2	267	9	N	243	180	1			483
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					483

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 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
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4962	2	57	9	N	52	174	1			345
04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6146	2	136	9	N	124					469
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7673	2	189	9	N	172	192	1			449
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6819	2	110	9	N	100					549
*07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6379	2	133	9	N	121	188	1			482
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					482

BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5771	2	69	9	N	63					309
04	7080	X	4968	-0-	-2112	-0-	4945	2	23	9	N	21					330
05	7316	X	6847	-0-	-469	-0-	6771	2	76	9	N	69					399
06	7080	X	4859	-0-	-2221	-0-	4823	2	36	9	N	33					432
07	6634	X	6128	-0-	-506	-0-	6099	2	29	9	N	26					458
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					458

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					422
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	707	2	89	9	N	81	189	1			314
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	614	2	95	9	N	86					400
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	863	2	72	9	N	65					465
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	622	2	86	9	N	78					543
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					543

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	310	336	1			179
04	3810	X	3600	-0-	-210	-0-	3284	2	316	9	N	287	169	1			297
05	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	3394	2	338	9	N	307	171	1			433
06	3750	X	3566	-0-	-184	-0-	3274	2	292	9	N	265	172	1			526
07	3751	X	3212	-0-	-539	-0-	3111	2	101	9	N	92	342	1			276
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					276

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	417	2	44	9	N	40					685
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	191	1			494
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	111	2	24	9	N	22	179	1			337
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	337	2	165	9	N	150	181	1			306
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1					307
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					307

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					151
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1781	2	89	9	N	81					232
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1848	2	90	9	N	82	175	1			139
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1790	2	84	9	N	76					215
07	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1798	2	101	9	N	92	193	1			114
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					114

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3997	2	95	9	N	86					404
04	3930	X	2791	-0-	-1139	-0-	2744	2	47	9	N	43					447
05	3999	X	3165	-0-	-834	-0-	3117	2	48	9	N	44	199	1			292
06	3840	X	3110	-0-	-730	-0-	3059	2	51	9	N	46					338
07	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	3774	2	81	9	N	74	188	1			224
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					224

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2978	2	90	9	N	82					148
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4199	2	218	9	N	198	185	1			161
05	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	3890	2	239	9	N	217					378
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3636	2	246	9	N	224	380	1			222
07	4557	X	1939	-0-	-2618	-0-	1822	2	117	9	N	106	175	1			153
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					153

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3914	-0-	-271	-0-	3838	2	76	9	N	69	186	1			313
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4356	2	111	9	N	101					414
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4024	2	98	9	N	89					503
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3970	2	77	9	N	70	201	1			372
07	4619	X	4136	-0-	-483	-0-	4013	2	123	9	N	112					484
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					484

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 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
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3645	2	53	9	N	48					646
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3781	2	208	9	N	189	365	1			470
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	291	529	1			232
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	90					322
07	2945	X	1974	-0-	-971	-0-	1946	2	28	9	N	25					347
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					347

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	5070	-0-	-789	-0-	4948	2	122	9	N	111	169	1			213
04	5130	X	5122	-0-	-8	-0-	4977	2	145	9	N	132	172	1			173
05	6169	X	5309	-0-	-860	-0-	5155	2	154	9	N	140					313
06	5970	X	5390	-0-	-580	-0-	5161	2	229	9	N	208	177	1			344
*07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5346	2	160	9	N	145	173	1			316
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					316

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	4111	-0-	-1717	-0-	4035	2	76	9	N	69					339
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5438	2	177	9	N	161					500
05	5611	X	5605	-0-	-6	-0-	5462	2	143	9	N	130	384	1			246
06	5130	X	4283	-0-	-847	-0-	4170	2	113	9	N	103					349
07	5797	X	5329	-0-	-468	-0-	5180	2	149	9	N	135	189	1			295
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					295

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					82
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1355	2	118	9	N	107					189
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1352	2	90	9	N	82	173	1			98
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 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
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	157	153	1			160
04	4710	X	4423	-0-	-287	-0-	4238	2	185	9	N	168	176	1			152
05	4805	X	2289	-0-	-2516	-0-	2233	2	56	9	N	51					203
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4526	2	171	9	N	155	190	1			168
07	4557	X	4162	-0-	-395	-0-	4012	2	150	9	N	136	189	1			115
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					115

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 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
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4439	2	175	9	N	159	179	1			428
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4284	2	191	9	N	174	178	1			424
05	4557	X	3447	-0-	-1110	-0-	3279	2	168	9	N	153	176	1			401
06	4410	X	4197	-0-	-213	-0-	4084	2	113	9	N	103	369	1			135
*07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4442	2	164	9	N	149					284
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					284

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	894	2	507	9	N	461	370	1			415
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	1907	2	361	9	N	328	382	1			361
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1494	2	268	9	N	244	364	1			241
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1331	2	274	9	N	249	183	1			307
07	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	1226	2	190	9	N	173	187	1			293
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					293

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	3824	-0-	-1105	-0-	3757	2	67	9	N	61	193	1			169
04	4770	X	3862	-0-	-908	-0-	3854	2	8	9	N	7					176
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5525	2	151	9	N	137					313
06	4770	X	3583	-0-	-1187	-0-	3464	2	119	9	N	108	192	1			229
*07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5169	2	133	9	N	121					350
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					350

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	3984	2	222	9	N	202	367	1			83
04	4320	X	4026	-0-	-294	-0-	3800	2	226	9	N	205	183	1			105
05	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	3854	2	219	9	N	199	168	1			136
06	4290	X	4027	-0-	-263	-0-	3808	2	219	9	N	199	184	1			151
07	4216	X	4095	-0-	-121	-0-	3860	2	235	9	N	214	189	1			176
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					176

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	126	183	1			108
04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	990	2	202	9	N	184	189	1			103
05	1116	X	1106	-0-	-10	-0-	953	2	153	9	N	139					242
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	1949	2	183	9	N	166	179	1			229
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1903	2	206	9	N	187	190	1			226
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					226

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11					189
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1431	2	36	9	N	33					222
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1183	2	33	9	N	30	174	1			78
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1479	2	28	9	N	25					103
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1652	2	29	9	N	26					129
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					129

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	5660	2	526	9	N	478	573	1			320
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5013	2	373	9	N	339	372	1			287
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	425	370	1			342
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	368	1			304
*07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5400	2	384	9	N	349	364	1			289
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 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
03	6634	X	3723	-0-	-2911	-0-	3648	2	75	9	N	68					164
04	6210	X	3741	-0-	-2469	-0-	3732	2	9	9	N	8					172
05	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6653	2	77	9	N	70					242
06	5310	X	2675	-0-	-2635	-0-	2647	2	28	9	N	25					267
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	31					298
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					298

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2232	2	57	9	N	52					350
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2877	2	65	9	N	59	192	1			217
05	2077	X	1992	-0-	-85	-0-	1969	2	23	9	N	21					238
06	1890	X	1287	-0-	-603	-0-	1266	2	21	9	N	19					257
07	3038	X	1071	-0-	-1967	-0-	1054	2	17	9	N	15					272
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					272

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1513	2	182	9	N	165	193	1			350
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1509	2	131	9	N	119	187	1			282
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	187	1			214
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1534	2	123	9	N	112	182	1			144
*07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1604	2	153	9	N	139					283
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5620	2	327	9	N	297					534
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5459	2	449	9	N	408	561	1			381
05	5983	X	5884	-0-	-99	-0-	5510	2	374	9	N	340	570	1			151
06	5790	X	5614	-0-	-176	-0-	5275	2	339	9	N	308	185	1			274
07	6107	X	5769	-0-	-338	-0-	5435	2	334	9	N	304	356	1			222
08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					222

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9644	2	252	9	N	229	349	1			98
04	12120	X	11379	-0-	-741	-0-	11131	2	248	9	N	225	176	1			147
05	12524	X	10907	-0-	-1617	-0-	10670	2	237	9	N	215	176	1			186
06	11700	X	10253	-0-	-1447	-0-	10015	2	238	9	N	216	180	1			222
07	11749	X	11094	-0-	-655	-0-	10890	2	204	9	N	185	179	1			228
08	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					228

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1261	2	45	9	N	41	188	1			276
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	284	2	26	9	N	24					300
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					300
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1318	2	53	9	N	48					348
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1666	2	113	9	N	103	178	1			273
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					273

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 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
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	37	182	1			61
04	3510	X	2176	-0-	-1334	-0-	2113	2	63	9	N	57					118
05	3224	X	984	-0-	-2240	-0-	953	2	31	9	N	28					146
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3242	2	149	9	N	135					281
*07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3798	2	140	9	N	127	178	1			230
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					230

MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	3922	2	52	9	N	47					378
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3900	2	97	9	N	88	185	1			281
05	3875	X	3866	-0-	-9	-0-	3772	2	94	9	N	85					366
06	3750	X	3674	-0-	-76	-0-	3587	2	87	9	N	79					445
07	4123	X	3797	-0-	-326	-0-	3706	2	91	9	N	83	193	1			335
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					335

STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2508	2	156	9	N	142	192	1			299
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2532	2	138	9	N	125	178	1			246
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2552	2	96	9	N	87					333
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2424	2	95	9	N	86					419
*07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2511	2	112	9	N	102	182	1			339
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					339

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2539	2	163	9	N	148	194	1			353
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3646	2	135	9	N	123	192	1			284
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4282	2	200	9	N	182					466
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3166	2	74	9	N	67					533
07	3782	X	2933	-0-	-849	-0-	2856	2	77	9	N	70	191	1			412
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					412

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4268	2	573	9	N	521	926	1			440
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4023	2	507	9	N	461	365	1			536
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	4677	2	506	9	N	460	750	1			246
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4296	2	440	9	N	400	377	1			269
07	4340	X	2710	-0-	-1630	-0-	2638	2	72	9	N	65					334
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					334

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15283	X	13466	-0-	-1817	-0-	12184	2	1282	9	N	1165	1295	1			482
04	14790	X	11071	-0-	-3719	-0-	9760	2	1311	9	N	1192	1291	1			383
05	15252	X	10921	-0-	-4331	-0-	9705	2	1216	9	N	1105	1070	1			418
06	14760	X	11536	-0-	-3224	-0-	10428	2	1108	9	N	1007	903	1			522
07	14508	X	11303	-0-	-3205	-0-	10157	2	1146	9	N	1042	1104	1			460
08	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					460

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	310	1	916	3	N	23					148
							25	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	300	1	761	3	N	64	187	1			25
							70	9									
05	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	310	1	813	3	N	6					31
							7	9									
06	1200	N	306	-0-	-894	-0-	300	1	6	9	N	5					36
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	310	1	866	3	N	5					41
							6	9									
08	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	310	1	728	3	N	13					54
							14	9									

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2552	-0-	-83	-0-	2502	3	50	9	N	45					215
04	2520	X	2247	-0-	-273	-0-	2207	3	40	9	N	36					251
05	3193	X	2306	-0-	-887	-0-	2277	3	29	9	N	26					277
06	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	2694	3	47	9	N	43	173	1			147
07	3193	X	1584	-0-	-1609	-0-	1542	3	42	9	N	38					185
*08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2498	3	62	9	N	56					241

MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	846	3	23	9	N	21	185	1			70
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	866	3	21	9	N	19					89
05	868	N	717	-0-	-151	-0-	698	3	19	9	N	17					106
06	840	N	692	-0-	-148	-0-	680	3	12	9	N	11					117
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1542	3	19	9	N	17					134
08	713	N	556	-0-	-157	-0-	544	3	12	9	N	11					145

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 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
03	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	310	1	1032	3	N	16					87
							18	9									
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	300	1	928	3	N	29					116
							32	9									
05	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	310	1	1012	3	N	22					138
							24	9									
06	1320	N	318	-0-	-1002	-0-	300	1	18	9	N	16					154
07	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	310	1	866	3	N	-0-					154
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	310	1	1029	3	N	-0-					154

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

03	930	N	924	-0-	-6	-0-	917	3	7	9	N	6					39
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	880	3	6	9	N	5					44
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	N	5					49
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					49
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					49
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	3	7	9	N	6					55

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2022

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

03	682	N	605	-0-	-77	B	-5414	62	1	543	2	N	-0-				-0-
04	630	N	582	-0-	-48	B	-5414	60	1	522	2	N	-0-				-0-
05	620	N	589	-0-	-31	B	-5414	62	1	527	2	N	-0-				-0-
06	600	N	565	-0-	-35	B	-5414	42	1	523	2	N	-0-				-0-
07	589	N	606	-0-	17	B	-5397	62	1	544	2	N	-0-				-0-
08	589	N	597	-0-	8	B	-5389	62	1	535	2	N	-0-				-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CJD DISPOSALS, LLC 120600
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

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

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

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

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-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

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 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
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	228	184	1			127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	165	1			188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	168	1			207
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	2	219	9	N	199	168	1			238
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	803	2	241	9	N	219	370	1			87
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	797	2	224	9	N	204	179	1			112

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	3813	2	177	9	N	161	187	1			107
04	4110	X	3471	-0-	-639	-0-	3295	2	176	9	N	160					267
05	4247	X	3148	-0-	-1099	-0-	3021	2	127	9	N	115	185	1			197
06	4110	X	3726	-0-	-384	-0-	3541	2	185	9	N	168	190	1			175
07	3999	X	3539	-0-	-460	-0-	3404	2	135	9	N	123	185	1			113
*08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4020	2	197	9	N	179	184	1			108

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1512	2	152	9	N	138	193	1			162
04	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	1442	2	147	9	N	134	169	1			127
05	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1440	2	144	9	N	131					258
06	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	1388	2	135	9	N	123	179	1			202
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1362	2	147	9	N	134	188	1			148
08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1343	2	138	9	N	125	171	1			102

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	579	-0-	-475	-0-	502	2	77	9	N	70	170	1			117
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1458	2	119	9	N	108					225
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1022	2	114	9	N	104	171	1			158
06	570	N	431	-0-	-139	-0-	354	2	77	9	N	70					228
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	982	2	73	9	N	66	177	1			117
*08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1762	2	111	9	N	101	160	1			58

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

03	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	3064	2	91	9	N	83	186	1			140
04	3210	X	2638	-0-	-572	-0-	2570	2	68	9	N	62					202
05	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	3079	2	67	9	N	61	165	1			98
06	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2866	2	70	9	N	64					162
07	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	2748	2	67	9	N	61					223
08	3162	X	2671	-0-	-491	-0-	2619	2	52	9	N	47	167	1			103

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

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

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2021

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	571	-0-	-18	-0-	384	1	187	3	N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	372	1	181	3	N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	384	1	170	3	N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	372	1	161	3	N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	384	1	158	3	N	-0-					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A 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
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					21
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					21
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					21
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					21

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

	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
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	384	1	419	3	N	-0-					3
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	372	1	403	3	N	-0-					3
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	384	1	392	3	N	-0-					3
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	372	1	372	3	N	-0-					3
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					3
*08	775	N	758	-0-	-17	-0-	384	1	374	3	N	-0-					3

WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

	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
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	384	1	1926	3	N	7					148
							8	9									
04	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	372	1	1585	3	N	3					151
							3	9									
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	384	1	2028	3	N	2					153
							2	9									
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	372	1	1895	3	N	13					166
							14	9									
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					166
*08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	384	1	2063	3	N	5					171
							6	9									

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

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

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 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
03	589	N	3	-0-	-586	-0-	3	3			N	-0-					31
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					31
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					31
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 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
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					199
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					199
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	31	1	20	2	N	-0-					199
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	2	N	-0-					199
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	31	1	24	2	N	-0-					199
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	31	1	4	2	N	-0-					199

LONE BUTTE (CLEVELAND) //CONT.// 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	2	1	9	N	1					34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					34
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 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
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	58	1	1467	2	N	-0-					43
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	60	1	1885	2	N	-0-					43
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	62	1	1421	2	N	-0-					43
06	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	60	1	1132	2	N	-0-					43
07	2015	N	1145	-0-	-870	-0-	62	1	1083	2	N	-0-					43
08	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	62	1	1111	2	N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 11510 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	510	1	94	9	Y	85	176	1			111
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	7	1	279	2	Y	93					204
							102	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	110	164	1	3	8	147
							121	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	464	2	97	9	Y	88	171	1			64
07	372	N	80	-0-	-292	-0-	5	1	75	9	Y	68	2	8			130
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	81					211
							89	9									

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	160	1	11	2	Y	67	31	1			134
							74	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	40					174
							44	9									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	9	Y	25					199
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	9	Y	8	165	1			42
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	28	1	8			69
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	9	Y	48					117

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

03	1085	N	980	-0-	-105	-0-	956	2	24	9	N	22					150
04	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	2			N	-0-					150
05	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					150
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	895	2	6	9	N	5					155
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	N	10					165
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	873	2	3	9	N	3					168

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					31
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-					31

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B DENY		-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

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

03	10075	X	9901	-0-	-174	-0-	9664	2	237	9	N	215	182	1			107
04	9750	X	9466	-0-	-284	-0-	9170	2	296	9	N	269	191	1			185
05	10075	X	9172	-0-	-903	-0-	8904	2	268	9	N	244	374	1			55
06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10272	2	263	9	N	239	190	1			104
07	10075	X	9811	-0-	-264	-0-	9559	2	252	9	N	229	181	1			152
08	9889	X	9481	-0-	-408	-0-	9277	2	204	9	N	185	309	1			28

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

03	7564	X	5563	-0-	-2001	-0-	1053	1	4212	2	N	271	309	1			131
							298	9									
04	7320	X	3584	-0-	-3736	-0-	1035	1	2283	2	N	242	190	1			183
							266	9									
05	6913	X	5195	-0-	-1718	-0-	1061	1	3855	2	N	254	379	1			58
							279	9									
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1044	1	4099	2	N	353	183	1			228
							388	9									
07	5549	X	5304	-0-	-245	-0-	996	1	4134	2	N	158	192	1			194
							174	9									
*08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	1079	1	5507	2	N	250	377	1			67
							275	9									

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7293	2	147	9	N	134	185	1			185
04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6848	2	167	9	N	152	173	1			164
05	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6773	2	107	9	N	97					261
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7108	2	166	9	N	151	181	1			231
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5568	2	80	9	N	73	165	1			139
*08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5684	2	151	9	N	137	176	1			100

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	6915	2	261	9	N	237	366	1			200
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6092	2	216	9	N	196	193	1			203
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5810	2	189	9	N	172	179	1			196
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	150	182	1			164
07	4619	X	3485	-0-	-1134	-0-	3345	2	140	9	N	127					291
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					291

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5596	2	165	9	N	150	209	1			224
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5323	2	176	9	N	160	190	1			194
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5305	2	135	9	N	123					317
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	110	190	1			237
07	6107	X	5417	-0-	-690	-0-	5271	2	146	9	N	133	181	1			189
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					189

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5358	2	439	9	N	399	387	1			430
04	6930	X	4615	-0-	-2315	-0-	4342	2	273	9	N	248	383	1			295
05	7161	X	6056	-0-	-1105	-0-	5724	2	332	9	N	302	375	1			222
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	287	187	1			322
07	5797	X	5553	-0-	-244	-0-	5249	2	304	9	N	276	377	1			221
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					221

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	890	-0-	-250	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	47	1	2158	3	N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1720	-0-	-350	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1656	-0-	-390	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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	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-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

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

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2326	2	8	9	N	7					33
04	2280	N	2226	-0-	-54	-0-	2226	2			N	-0-					33
05	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	2			N	-0-					33
06	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	2			N	-0-					33
07	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2184	2	6	9	N	5					38
*08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2304	2	39	9	N	35	65	1			8

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5072	2	36	9	N	33					211
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4845	2	29	9	N	26	174	1			63
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3392	2	22	9	N	20					83
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2950	2	8	9	N	7					90
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2189	2	25	9	N	23					113
*08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4694	2	101	9	N	92					205

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4920	2	22	9	N	20					141
04	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4508	2	14	9	N	13					154
05	4867	X	3738	-0-	-1129	-0-	3728	2	10	9	N	9					163
06	4770	X	3790	-0-	-980	-0-	3760	2	30	9	N	27	151	1			39
07	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	4570	2	42	9	N	38					77
08	4929	X	4449	-0-	-480	-0-	4425	2	24	9	N	22					99

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					67
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					67
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					67
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					67
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					67
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					67

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					198
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					198
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					198
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					198
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					198
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					198

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

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

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277

03	19530		16749	-0-	-2781	-0-	16749	3			N	-0-					18
04	18900		15842	-0-	-3058	-0-	15842	3			N	-0-					18
05	19530		18823	-0-	-707	-0-	18823	3			N	-0-					18
06	18540	#	14264	-0-	-4276	-0-	14264	3			N	-0-					18
07	19158	#	12079	-0-	-7079	-0-	12079	3			N	-0-					18
08	18817	#	18057	-0-	-760	-0-	18057	3			N	-0-					18

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	927	2	N	2					85
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	897	2	N	3					88
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	922	2	N	5					93
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	884	2	N	2					95
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-					95
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	906	2	N	30					125

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) //CONT.// 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1124	2	42	9	N	38					84
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	N	5					89
05	527	N	310	-0-	-217	-0-	276	2	34	9	N	31					120
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-	80	1			40
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					40
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					40

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OPAL OPERATING COMPANY LLC 624732
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1777	-0-	-413	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2041	-0-	-222	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

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-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 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
03	2015	#	957	-0-	-1058	-0-	956	3	1	9	Y	1					63
04	1950	#	1776	-0-	-174	-0-	1750	3	26	9	Y	24					87
05	2015	#	1822	-0-	-193	-0-	1788	3	34	9	Y	31					118
06	1902	R	1902	-0-	-0-	-0-	1870	3	32	9	Y	29					147
07	1829	#	1561	-0-	-268	-0-	1543	3	18	9	Y	16					163
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

03	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					74
04	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					74
05	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					74
06	14	#	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					74
07	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					74
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					13
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					13
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					13
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					13
07	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	3			N	-0-					13
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					13

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B	DENY	-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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 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
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					12
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					12
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					12
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					12
*07	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					12
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					12

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					36
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					36
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					36
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					36
*07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					36
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					36

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					18
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					18
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					18
06	3000	N	4590	-0-	1590	1590	4590	2			N	-0-					18
*07	2078	N	488	-0-	-1590	-0-	488	2			N	-0-					18
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					18

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			1

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 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
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					107
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					107
05	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			Y	-0-					107
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					107
07	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-					107
08	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					107

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 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
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-					38
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	819	2	167	9	Y	152	161	1			29
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	626	2	29	9	Y	26					55
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	521	2	11	9	Y	10					65
07	837	N	478	-0-	-359	-0-	478	2			Y	-0-					65
08	651	N	452	-0-	-199	-0-	450	2	2	9	Y	2					67

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	72	1			18
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	74	1	3362	2	Y	43	1	8			149
						47	9									
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	7	1	3241	2	Y	42	158	1			33
						46	9									
05	3379 X	3366	-0-	-13	-0-	5	1	3328	2	Y	30					63
						33	9									
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3190	2	32	9	Y	29					92
07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3250	2	108	9	Y	98	179	1			11
08	3348 X	3120	-0-	-228	-0-	3102	2	18	9	Y	16					27

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

03	5921 X	5247	-0-	-674	-0-	125	1	5043	2	Y	72	173	1			231
						79	9									
04	5730 X	5399	-0-	-331	-0-	5348	2	51	9	Y	46					277
05	5797 X	5565	-0-	-232	-0-	5500	2	65	9	Y	59	177	1			159
06	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5404	2	57	9	Y	52					211
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5520	2	65	9	Y	59					270
08	5518 X	5453	-0-	-65	-0-	5381	2	72	9	Y	65	171	1			164

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

03	4898 X	4361	-0-	-537	-0-	131	1	4182	2	Y	44	1	8			333
						48	9									
04	4710 X	4635	-0-	-75	-0-	4591	2	44	9	Y	40					373
05	4836 X	4695	-0-	-141	-0-	4644	2	51	9	Y	46	154	1			265
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3934	2	31	9	Y	28					293
07	4743 X	4381	-0-	-362	-0-	4362	2	19	9	Y	17					310
08	4743 X	4572	-0-	-171	-0-	4542	2	30	9	Y	27					337

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

03	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	112	1	5065	2	Y	108	159	1			212
						119	9									
04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	11	1	4913	2	Y	81	81	1			212
						89	9									
05	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4496	2	78	9	Y	71	205	1			78
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5688	2	85	9	Y	77					155
07	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5644	2	65	9	Y	59	161	1			53
*08	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5534	2	87	9	Y	79					132

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5390	-0-	-593	-0-	135	1	5142	2	Y	103	1	8			225
							113	9									
04	5790	X	5419	-0-	-371	-0-	5306	2	113	9	Y	103	185	1			143
05	5983	X	5962	-0-	-21	-0-	5849	2	113	9	Y	103	177	1	1	8	68
06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5746	2	84	9	Y	76	1	8			143
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5576	2	94	9	Y	85					228
08	5487	X	5179	-0-	-308	-0-	5052	2	127	9	Y	115	171	1			172

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5483	-0-	-221	-0-	105	1	5214	2	N	149	4	8			307
							164	9									
04	5520	X	5148	-0-	-372	-0-	5002	2	146	9	N	133	177	1			263
05	5704	X	5347	-0-	-357	-0-	5197	2	150	9	N	136	173	1	2	8	224
06	5460	X	5163	-0-	-297	-0-	4978	2	185	9	N	168	154	1	2	8	236
07	5549	X	5242	-0-	-307	-0-	5089	2	153	9	N	139					375
08	5487	X	5178	-0-	-309	-0-	5025	2	153	9	N	139	342	1			172

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	70	1	1245	2	Y	33	1	8			252
							36	9									
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1172	2	7	9	Y	6					258
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1239	2	2	9	Y	2	166	1	1	8	93
06	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	1161	2	8	9	Y	7	1	8			99
07	DLQ G-10		1234	-0-	1234	2403	1216	2	18	9	Y	16					115
08	DLQ G-10		1242	-0-	1242	3645	1224	2	18	9	Y	16					131

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	5767	-0-	-92	-0-	60	1	5483	2	Y	204	186	1	3	8	260
							224	9									
04	5580	X	5305	-0-	-275	-0-	5134	2	171	9	Y	155	175	1			240
05	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	5406	2	129	9	Y	117	181	1	1	8	175
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5229	2	133	9	Y	121	1	8			295
07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5465	2	171	9	Y	155	171	1			279
*08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5305	2	171	9	Y	155	169	1			265

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	145	1	4095	2	Y	87	173	1	2	8	267
							96	9									
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3906	2	80	9	Y	73					340
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4060	2	65	9	Y	59	182	1	1	8	216
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3892	2	62	9	Y	56	1	8			271
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4021	2	84	9	Y	76	178	1			169
*08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3982	2	90	9	Y	82					251

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 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
03	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	57	1	2905	2	N	36	1	8			100
							40	9									
04	3270	X	2695	-0-	-575	-0-	2660	2	35	9	N	32					132
05	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	3043	2	53	9	N	48					180
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3008	2	52	9	N	47					227
07	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	2924	2	44	9	N	40	170	1			97
*08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3069	2	58	9	N	53					150

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

03	12338	X	9817	-0-	-2521	-0-	74	1	9567	2	N	160	165	1	2	8	28
							176	9									
04	11940	X	9569	-0-	-2371	-0-	72	1	9328	2	N	154					182
							169	9									
05	10757	X	9715	-0-	-1042	-0-	74	1	9464	2	N	161	157	1	1	8	185
							177	9									
06	9780	X	9237	-0-	-543	-0-	72	1	8993	2	N	156	160	1	1	8	180
							172	9									
07	10106	X	9223	-0-	-883	-0-	74	1	8989	2	N	145	177	1			148
							160	9									
08	9889	X	9029	-0-	-860	-0-	74	1	8798	2	N	143	181	1			110
							157	9									

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

03	9982	X	9052	-0-	-930	-0-	67	1	8844	2	N	128	3	8			270
							141	9									
04	9510	X	8364	-0-	-1146	-0-	8236	2	128	9	N	116	169	1			217
05	9517	X	8948	-0-	-569	-0-	8819	2	129	9	N	117	173	1	1	8	160
06	9210	X	8543	-0-	-667	-0-	8435	2	108	9	N	98	1	8			257
07	9517	X	8668	-0-	-849	-0-	8555	2	113	9	N	103	165	1			195
08	9052	X	7603	-0-	-1449	-0-	7520	2	83	9	N	75	171	1			99

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	120	1	7150	2	N	86	176	1	4	8	95
							95	9									
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7841	2	140	9	N	127					222
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7272	2	96	9	N	87	185	1	2	8	122
06	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8564	2	76	9	N	69	2	8			189
07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8300	2	118	9	N	107	170	1			126
*08	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8129	2	128	9	N	116					242

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	5152	-0-	-25	-0-	74	1	4934	2	N	131					133
							144	9									
04	4830	X	4647	-0-	-183	-0-	7	1	4508	2	N	120	138	1			115
							132	9									
05	5394	X	4336	-0-	-1058	-0-	4197	2	139	9	N	126	188	1			53
06	5220	X	4034	-0-	-1186	-0-	2	1	3922	2	N	100					153
							110	9									
07	5394	X	4314	-0-	-1080	-0-	4203	2	111	9	N	101	181	1			73
08	5146	X	4738	-0-	-408	-0-	4606	2	132	9	N	120	170	1			23

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

03	8618	X	7898	-0-	-720	-0-	74	1	7650	2	N	158	168	1	2	8	77
							174	9									
04	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	72	1	8650	2	N	178	176	1			79
							196	9									
05	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8765	2	216	9	N	196	167	1	1	8	107
06	8070	X	7261	-0-	-809	-0-	7121	2	140	9	N	127	179	1	1	8	54
07	9145	X	8705	-0-	-440	-0-	8552	2	153	9	N	139	171	1			22
08	9145	X	8018	-0-	-1127	-0-	2	1	7865	2	N	137					159
							151	9									

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

03	6727	X	6043	-0-	-684	-0-	74	1	5805	2	N	149					246
							164	9									
04	6240	X	5361	-0-	-879	-0-	65	1	5175	2	N	110	170	1			186
							121	9									
05	6417	X	6293	-0-	-124	-0-	6091	2	202	9	N	184	209	1			161
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5938	2	144	9	N	131	178	1			114
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6057	2	146	9	N	133	168	1			79
08	6293	X	6101	-0-	-192	-0-	5	1	5947	2	N	135					214
							149	9									

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

03	11284	X	10332	-0-	-952	-0-	112	1	10047	2	N	157	173	1			201
							173	9									
04	10770	X	9662	-0-	-1108	-0-	108	1	9374	2	N	164	180	1			185
							180	9									
05	10912	X	10015	-0-	-897	-0-	9785	2	230	9	N	209	199	1			195
06	9990	X	9493	-0-	-497	-0-	9331	2	162	9	N	147	158	1			184
07	10323	X	6564	-0-	-3759	-0-	6477	2	87	9	N	79	173	1			90
08	10323	X	7688	-0-	-2635	-0-	4	1	7640	2	N	40					130
							44	9									

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

03	10416	X	7503	-0-	-2913	-0-	341	1	6951	2	N	192	320	1			253
							211	9									
04	10080	X	6643	-0-	-3437	-0-	296	1	6187	2	N	145	181	1			217
							160	9									
05	8246	X	4579	-0-	-3667	-0-	171	1	4279	2	N	117	189	1			145
							129	9									
06	7860	X	6097	-0-	-1763	-0-	240	1	5691	2	N	151	161	1			135
							166	9									
07	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	248	1	7496	2	N	183	179	1			139
							201	9									
08	7502	X	6959	-0-	-543	-0-	236	1	6559	2	N	149	171	1			117
							164	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17112	X	15729	-0-	-1383	-0-	74	1	15230	2	N	386	549	1			167
							425	9									
04	16350	X	15152	-0-	-1198	-0-	7	1	14706	2	N	399	363	1			203
							439	9									
05	16678	X	15551	-0-	-1127	-0-	15122	2	429	9	N	390	391	1			202
06	15870	X	14778	-0-	-1092	-0-	14430	2	348	9	N	316	346	1			172
07	16089	X	15068	-0-	-1021	-0-	4	1	14704	2	N	327	353	1			146
							360	9									
08	15717	X	14895	-0-	-822	-0-	2	1	14561	2	N	302	338	1			110
							332	9									

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

03	8339	X	6865	-0-	-1474	-0-	701	1	5874	2	N	264	361	1	10	8	57
							290	9									
04	8070	X	7341	-0-	-729	-0-	722	1	6321	2	N	271	173	1			155
							298	9									
05	8339	X	6800	-0-	-1539	-0-	672	1	5845	2	N	257	334	1	6	8	72
							283	9									
06	7680	X	7133	-0-	-547	-0-	716	1	6136	2	N	255	170	1	7	8	150
							281	9									
07	7936	X	7623	-0-	-313	-0-	774	1	6606	2	N	221	326	1			45
							243	9									
*08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	775	1	6654	2	N	222	173	1			94
							244	9									

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

03	12555	X	12278	-0-	-277	-0-	112	1	11824	2	N	311	353	1	12	8	290
							342	9									
04	11760	X	11496	-0-	-264	-0-	11	1	11077	2	N	371	541	1			120
							408	9									
05	13392	X	11571	-0-	-1821	-0-	11260	2	311	9	N	283	341	1	5	8	57
06	12960	X	10896	-0-	-2064	-0-	10602	2	294	9	N	267	179	1	6	8	139
07	13392	X	10734	-0-	-2658	-0-	10438	2	296	9	N	269	343	1			65
08	12276	X	10447	-0-	-1829	-0-	10148	2	299	9	N	272	172	1			165

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	577	1	9232	3	N	315	308	1			87
							347	9									
04	10200	X	10090	-0-	-110	-0-	9771	3	319	9	N	290	277	1			100
05	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10590	3	262	9	N	238	255	1			83
06	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14268	3	234	9	N	213	181	1			115
07	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	13839	3	219	9	N	199	252	1			62
*08	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11614	3	169	9	N	154	143	1			73

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	285	1	4568	3	N	126	196	1			67
							139	9									
04	5100	X	5027	-0-	-73	-0-	4861	3	166	9	N	151	94	1			124
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5269	3	216	9	N	196	178	1			142
06	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7099	3	171	9	N	155	195	1			102
07	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6885	3	123	9	N	112	149	1			65
*08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5778	3	101	9	N	92	83	1			74

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	7547	-0-	-48	-0-	441	1	7054	3	N	47					287
							52	9									
04	7800	X	7577	-0-	-223	-0-	7507	3	70	9	N	64	168	1			183
05	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8137	3	146	9	N	133	117	1			199
06	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	10963	3	118	9	N	107					306
07	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10633	3	92	9	N	84	132	1			258
*08	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	8923	3	95	9	N	86	118	1			226

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-
05	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2	N	-0-	-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2	N	-0-	-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052	X	4081	-0-	-4971	-0-	248	1	3833	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	3257	-0-	-5503	-0-	240	1	3017	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	3846	-0-	-3284	-0-	248	1	3598	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4122	-0-	-918	-0-	240	1	3882	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	248	1	3274	2	N	3					3
							3	9									
08	4092	X	3255	-0-	-837	-0-	248	1	3007	2	N	-0-					3

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

03	15123	S	15123	-0-	-0-	-0-	812	1	14302	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	12703	S	12703	-0-	-0-	-0-	712	1	11991	2	N	-0-					-0-
05	11488	S	11488	-0-	-0-	-0-	745	1	10739	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	10251	S	10251	-0-	-0-	-0-	803	1	9444	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	11658	S	11658	-0-	-0-	-0-	820	1	10838	2	N	-0-					-0-
*08	10705	S	10705	-0-	-0-	-0-	795	1	9910	2	N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

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

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
06	14B2 EXT	34	-0-	34	34		34	1			Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					20
08	14B2 EXT	43	-0-	43	77		43	1			Y	-0-					20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

03	52576	X	49188	-0-	-3388	-0-	49188	3			N	-0-					86
04	50880	X	47854	-0-	-3026	-0-	47854	3			N	-0-					86
05	50437	X	48943	-0-	-1494	-0-	48943	3			N	-0-					86
06	48810	X	47094	-0-	-1716	-0-	47094	3			N	-0-					86
07	49445	X	48767	-0-	-678	-0-	48767	3			N	-0-					86
08	49445	X	48448	-0-	-997	-0-	48448	3			N	-0-					86

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 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
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	51	1	1098	2	Y	-0-					33
04	1080	N	982	-0-	-98	-0-	908	2	74	9	Y	67	72	1			28
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	21	1	1092	2	Y	-0-					28
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	2	1	974	2	Y	-0-					28
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	2	1	1037	2	Y	-0-					28
08	1116	N	812	-0-	-304	-0-	812	2			Y	-0-					28

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 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
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	423	3	2	9	Y	2					15
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	299	3	1	9	Y	1					16
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2					18
06	420	N	177	-0-	-243	-0-	176	3	1	9	Y	1					19
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 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
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 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
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					74
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					74
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					74
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					74
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					74
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					352
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	N	-0-					352
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	N	-0-					352
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	8	1	24	2	N	-0-					352
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	N	-0-					352
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	2	N	-0-					352

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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-

MCGEE (MORROW UPPER) //CONT.// 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					96
04	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					96
05	403	#	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					96
06	390	#	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					96
07	403	#	297	-0-	-106	-0-	296	3	1	9	N	1					97
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	1					98

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	N	-0-					249
04	480	#	460	-0-	-20	-0-	46	1	414	3	N	-0-					249
05	496	#	477	-0-	-19	-0-	48	1	429	3	N	-0-					249
06	480	#	465	-0-	-15	-0-	47	1	418	3	N	-0-					249
07	496	#	489	-0-	-7	-0-	49	1	440	3	N	-0-					249
08	496	#	475	-0-	-21	-0-	48	1	427	3	N	-0-					249

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 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
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	94	1	578	3	N	69	168	1			115
							76	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	83	1	508	3	N	54					169
							59	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	91	1	559	3	N	51					220
							56	9									
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	88	1	537	3	N	53	181	1			92
							58	9									
07	682	N	475	-0-	-207	-0-	62	1	380	3	N	30					122
							33	9									
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	101	1	623	3	N	30					152
							33	9									

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

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

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976

03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	2	4	9	N	4					22
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					22
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					22
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					22
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	142	1	873	3	N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	133	1	820	3	N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	141	1	863	3	N	-0-					-0-
06	990	N	984	-0-	-6	-0-	138	1	846	3	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	144	1	885	3	N	-0-					-0-
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	144	1	886	3	N	-0-					-0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

03	403	N	397	-0-	-6	-0-	382	2	15	9	N	14					89
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	341	2	7	9	N	6					95
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	N	10					105
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	297	2	11	9	N	10					115
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	307	2	17	9	N	15					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 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
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	282	2	10	9	N	9					37
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	2	6	9	N	5					42
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	267	2	12	9	N	11					53
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	234	2	4	9	N	4					57
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	253	2	6	9	N	5					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	2679	2	20	9	N	18					136
04	2880	X	2669	-0-	-211	-0-	2627	2	42	9	N	38					174
05	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	2731	2	31	9	N	28					202
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2630	2	30	9	N	27					229
07	2759	N	2758	-0-	-1	-0-	2739	2	19	9	N	17	179	1			67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 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
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	497	2	33	9	N	30					57
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	757	2	3	9	N	3					60
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	606	2	13	9	N	12					72
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-	10	1			62
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	N	10					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 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
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					102
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	N	10					112
05	527	N	358	-0-	-169	-0-	356	2	2	9	N	2					114
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			N	-0-					114
07	620	N	356	-0-	-264	-0-	353	2	3	9	N	3					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1612	2	26	9	N	24					81
04	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1551	2	22	9	N	20					101
05	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1604	2	20	9	N	18					119
06	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1532	2	17	9	N	15					134
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1590	2	14	9	N	13					147
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2140	2	15	9	N	14					27
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2126	2	22	9	N	20					47
05	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2228	2	14	9	N	13					60
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2149	2	17	9	N	15					75
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2182	2	11	9	N	10					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					10
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	387	2	8	9	N	7					17
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	266	2	3	9	N	3					20
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	378	2	2	9	N	2					22
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

03	496	N	472	-0-	-24	-0-	470	2	2	9	N	2					104
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	466	2	3	9	N	3					107
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	N	5					112
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					114
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

03	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	1920	2	17	9	N	15					87
04	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	1905	2	40	9	N	36	87	1			36
05	2232	N	2029	-0-	-203	-0-	2001	2	28	9	N	25					61
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1890	2	20	9	N	18					79
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1976	2	22	9	N	20					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

03	434	N	399	-0-	-35	-0-	392	2	7	9	N	6					13
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	366	2	4	9	N	4					17
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	380	2	3	9	N	3					20
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	324	2	4	9	N	4					24
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-					92
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2			N	-0-					92
05	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	1346	2	2	9	N	2					94
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1291	2	4	9	N	4					98
07	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1343	2	9	9	N	8					106
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

03	589	N	545	-0-	-44	-0-	536	2	9	9	N	8					50
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	595	2	6	9	N	5					55
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	597	2	3	9	N	3					58
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	580	2	10	9	N	9					67
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	618	2	3	9	N	3					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8	9	N	7					32
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	312	2	3	9	N	3					35
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7					42
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	274	2	3	9	N	3					45
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 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
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	888	2	81	9	N	74	210	1			64
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	902	2	59	9	N	54					118
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	918	2	77	9	N	70					188
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	883	2	62	9	N	56	172	1			72
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	912	2	67	9	N	61					133
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	1982	2	56	9	N	51	147	1			107
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1929	2	62	9	N	56					163
05	2139	N	1890	-0-	-249	-0-	1844	2	46	9	N	42					205
06	1980	N	1705	-0-	-275	-0-	1638	2	67	9	N	61	187	1			79
07	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	1772	2	55	9	N	50					129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15					95
04	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1146	2	17	9	N	15					110
05	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1150	2	17	9	N	15					125
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1140	2	12	9	N	11					136
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1204	2	14	9	N	13					149
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 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
03	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	2198	2	39	9	N	35					126
04	2430	N	2214	-0-	-216	-0-	2195	2	19	9	N	17					143
05	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2339	2	28	9	N	25					168
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2234	2	17	9	N	15					183
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2346	2	26	9	N	24					207
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	3279	2	95	9	Y	86					103
04	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	3252	2	10	9	Y	9					112
05	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	3188	2	14	9	Y	13					125
06	3450	X	3289	-0-	-161	-0-	3217	2	72	9	Y	65					190
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3539	2	36	9	Y	33					223
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					223

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1048	2	28	9	Y	25					36
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	Y	11					47
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	2	7	9	Y	6					53
06	1050	N	767	-0-	-283	-0-	755	2	12	9	Y	11					64
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	769	2	15	9	Y	14					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	6438	-0-	-444	-0-	6346	2	92	9	Y	84	200	1			53
04	6570	X	6028	-0-	-542	-0-	5940	2	88	9	Y	80					133
05	6603	X	6427	-0-	-176	-0-	6348	2	79	9	Y	72					205
06	6270	X	6009	-0-	-261	-0-	5918	2	91	9	Y	83	199	1			89
07	6448	X	6246	-0-	-202	-0-	6100	2	146	9	Y	133	191	1			31
08	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					31

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5387	-0-	-317	-0-	5299	2	88	9	N	80	191	1			64
04	5430	X	5196	-0-	-234	-0-	5086	2	110	9	N	100					164
05	5549	X	5276	-0-	-273	-0-	5200	2	76	9	N	69					233
06	5220	X	5019	-0-	-201	-0-	4962	2	57	9	N	52	196	1			89
07	5394	X	5015	-0-	-379	-0-	4959	2	56	9	N	51	104	1			36
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					36

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	7586	-0-	-722	-0-	7510	2	76	9	Y	69					186
04	7800	X	7140	-0-	-660	-0-	7066	2	74	9	Y	67					253
05	7843	X	7600	-0-	-243	-0-	7520	2	80	9	Y	73	192	1			134
06	7440	X	7259	-0-	-181	-0-	7176	2	83	9	Y	75					209
07	7626	X	7325	-0-	-301	-0-	7288	2	37	9	Y	34	164	1			79
08	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					79

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6680	2	55	9	Y	50					158
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6391	2	87	9	Y	79	200	1			37
05	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	5997	2	86	9	Y	78					115
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6548	2	108	9	Y	98	186	1			27
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6662	2	69	9	Y	63					90
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					90

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	3571	2	97	9	Y	88	18	1			219
04	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3451	2	81	9	Y	74	191	1			102
05	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	3548	2	90	9	Y	82					184
06	3510	X	3498	-0-	-12	-0-	3443	2	55	9	Y	50					172
07	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	3531	2	47	9	Y	43					215
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					215

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	4497	2	74	9	Y	67					114
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4447	2	98	9	Y	89					203
05	4743	X	4604	-0-	-139	-0-	4498	2	106	9	Y	96	185	1			114
06	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	4303	2	74	9	Y	67					181
07	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	4383	2	88	9	Y	80	188	1			73
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					73

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

03	10881	X	10080	-0-	-801	-0-	9924	2	156	9	Y	142	189	1			100
04	10470	X	9573	-0-	-897	-0-	9448	2	125	9	Y	114					214
05	10540	X	9964	-0-	-576	-0-	9824	2	140	9	Y	127	249	1			92
06	9930	X	9473	-0-	-457	-0-	9351	2	122	9	Y	111					203
07	10075	X	9560	-0-	-515	-0-	9476	2	84	9	Y	76	187	1			92
08	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					92

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

03	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	4077	2	76	9	N	69					155
04	4500	X	4403	-0-	-97	-0-	4322	2	81	9	N	74	14	1			215
05	4836	X	4421	-0-	-415	-0-	4352	2	69	9	N	63	196	1			82
06	4680	X	4169	-0-	-511	-0-	4114	2	55	9	N	50					132
07	4836	X	4242	-0-	-594	-0-	4183	2	59	9	N	54	96	1			90
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					90

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

03	5704	X	5289	-0-	-415	-0-	5182	2	107	9	Y	97					178
04	5490	X	5465	-0-	-25	-0-	5354	2	111	9	Y	101	179	1			100
05	5580	X	5440	-0-	-140	-0-	5354	2	86	9	Y	78					178
06	5280	X	5145	-0-	-135	-0-	5059	2	86	9	Y	78	198	1			58
07	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	5539	2	87	9	Y	79	104	1			33
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					33

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

03	5642	X	5319	-0-	-323	-0-	5212	2	107	9	Y	97					186
04	5430	X	5303	-0-	-127	-0-	5240	2	63	9	Y	57	157	1			86
05	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5299	2	101	9	Y	92					178
06	5340	X	5148	-0-	-192	-0-	5056	2	92	9	Y	84	190	1			72
07	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	5164	2	86	9	Y	78	100	1			50
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					50

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

03	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	2752	2	35	9	Y	32					142
04	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	2570	2	22	9	Y	20					162
05	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	2637	2	68	9	Y	62	183	1			41
06	2730	X	2567	-0-	-163	-0-	2539	2	28	9	Y	25					66
*07	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2549	2	21	9	Y	19					85
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					85

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

03	2108	X	1991	-0-	-117	-0-	1979	2	12	9	Y	11					67
04	2010	X	1997	-0-	-13	-0-	1969	2	28	9	Y	25					92
05	2046	X	1928	-0-	-118	-0-	1919	2	9	9	Y	8					100
06	1920	X	1903	-0-	-17	-0-	1884	2	19	9	Y	17					117
07	2077	X	1963	-0-	-114	-0-	1944	2	19	9	Y	17					134
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					134

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	2319	2	36	9	Y	33					72
04	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	2417	2	40	9	Y	36					108
05	2697	X	2563	-0-	-134	-0-	2532	2	31	9	Y	28					136
06	2550	X	2341	-0-	-209	-0-	2310	2	31	9	Y	28					164
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2650	2	55	9	Y	50	189	1			25
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					25

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1271	2	17	9	N	15					15
07	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	6497	-0-	-540	-0-	6427	2	70	9	Y	64					100
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6333	2	348	9	Y	316	245	1			171
05	6727	X	6509	-0-	-218	-0-	6417	2	92	9	Y	84	193	1			62
06	6300	X	6120	-0-	-180	-0-	6043	2	77	9	Y	70					132
07	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	6171	2	81	9	Y	74	180	1			26
08	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					26

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8091	X	7547	-0-	-544	-0-	7436	2	111	9	N	101	226	1			28
04	7710	X	7449	-0-	-261	-0-	7361	2	88	9	N	80					108
05	7905	X	7559	-0-	-346	-0-	7458	2	101	9	N	92					200
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7314	2	90	9	N	82	196	1			86
07	7688	X	5687	-0-	-2001	-0-	5632	2	55	9	N	50					136
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					136

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1383	-0-	-167	-0-	1369	2	14	9	Y	13					13
04	1470	X	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			Y	-0-					13
05	1457	X	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			Y	-0-					13
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					13
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			Y	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4278	-0-	-155	-0-	4158	2	120	9	N	109					203
04	4290	X	4284	-0-	-6	-0-	4183	2	101	9	N	92	195	1			100
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4243	2	91	9	N	83					183
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4079	2	89	9	N	81	197	1			67
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4496	2	86	9	N	78	105	1			40
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					40

JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2006	2	86	9	N	78	231	1			36
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2008	2	53	9	N	48					84
05	2325	N	2053	-0-	-272	-0-	1992	2	61	9	N	55					139
06	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	1951	2	53	9	N	48					187
07	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	1963	2	54	9	N	49	197	1			39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	2302	-0-	-302	-0-	2251	2	51	9	N	46					81
04	2460	N	2307	-0-	-153	-0-	2235	2	72	9	N	65					146
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2344	2	75	9	N	68	202	1			12
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2259	2	73	9	N	66					78
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2386	2	61	9	N	55					133
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	3886	2	92	9	N	84					117
04	3960	X	3832	-0-	-128	-0-	3765	2	67	9	N	61					178
05	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3870	2	40	9	N	36					214
06	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	3717	2	73	9	N	66	194	1			86
07	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	3802	2	52	9	N	47					133
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					133

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5246	-0-	-737	-0-	5154	2	92	9	N	84	192	1			47
04	5280	X	5059	-0-	-221	-0-	4962	2	97	9	N	88					135
05	5456	X	5201	-0-	-255	-0-	5116	2	85	9	N	77					212
06	5190	X	4902	-0-	-288	-0-	4843	2	59	9	N	54	198	1			68
07	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	5027	2	77	9	N	70	94	1			44
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					44

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	6401	-0-	-915	-0-	6296	2	105	9	N	95					168
04	7080	X	6264	-0-	-816	-0-	6172	2	92	9	N	84					252
05	6913	X	6445	-0-	-468	-0-	6359	2	86	9	N	78	204	1			126
06	6390	X	5947	-0-	-443	-0-	5870	2	77	9	N	70	103	1			93
07	6479	X	6113	-0-	-366	-0-	6033	2	80	9	N	73					166
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					166

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4503	-0-	-364	-0-	4453	2	50	9	N	45					221
04	4710	X	4092	-0-	-618	-0-	4004	2	88	9	N	80	195	1			106
05	4681	X	3830	-0-	-851	-0-	3796	2	34	9	N	31					137
06	4470	X	3794	-0-	-676	-0-	3758	2	36	9	N	33					170
07	4526	X	4066	-0-	-460	-0-	4024	2	42	9	N	38	178	1			30
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					30

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					156
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	118	1			39
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					39
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					39
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					39
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					39

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2516	2	47	9	N	43					205
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2213	2	39	9	N	35					240
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	818	2	15	9	N	14	190	1			64
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	451	2	1	9	N	1					65
07	527	N	285	-0-	-242	-0-	285	2			N	-0-					65
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					65

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 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
03	2449	N	2318	-0-	-131	-0-	2244	2	74	9	N	67	181	1			33
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2673	2	26	9	N	24					57
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1	9	N	1					58
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2554	2	28	9	N	25					83
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2687	2	4	9	N	4					87
*08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2723	2	8	9	N	7					94

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 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
03	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1866	2	53	9	N	48					220
04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1737	2	17	9	N	15					235
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1872	2	19	9	N	17					252
06	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1804	2	19	9	N	17					269
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	N	2	188	1			83
08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1852	2	29	9	N	26					109

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1115	2	31	9	N	28					70
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1155	2	56	9	N	51					121
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1194	2	36	9	N	33					154
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1121	2	29	9	N	26					180
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1193	2	25	9	N	23					203
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1042	2	28	9	N	25	77	1			151

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	4451	-0-	-1067	-0-	4366	2	85	9	N	77	155	1			91
04	5070	X	3989	-0-	-1081	-0-	3910	2	79	9	N	72					163
05	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	5041	2	87	9	N	79					242
06	4980	X	4870	-0-	-110	-0-	4802	2	68	9	N	62					304
07	5146	X	4948	-0-	-198	-0-	4875	2	73	9	N	66	194	1			176
08	5115	X	4542	-0-	-573	-0-	4486	2	56	9	N	51	115	1			112

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	372	2	13	9	N	12					80
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	372	2	11	9	N	10					90
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	403	2	11	9	N	10					100
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	N	7					107
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	369	2	6	9	N	5					112
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					112

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 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
03	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	62	1	1082	2	N	-0-					37
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	2	N	-0-					37
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	62	1	1528	2	N	-0-					37
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	N	-0-					37
07	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	62	1	1054	2	N	-0-					37
08	1581	N	1191	-0-	-390	-0-	62	1	1129	2	N	-0-					37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 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
03	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-					3
04	1920	N	1261	-0-	-659	-0-	1261	2			N	-0-					3
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					3
06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			N	-0-					3
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					3
*08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					3

MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY		-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

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 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
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					102
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					102
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					102
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					102
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					102
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					102

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

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

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 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
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-					23
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	620	2	12	9	N	11					34
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	649	2	4	9	N	4					38
06	600	N	310	-0-	-290	-0-	310	2			N	-0-					38
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					38
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					38

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 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
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	264	2	10	9	N	9					25
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	354	2	12	9	N	11					36
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	285	2	12	9	N	11					47
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					47
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					47
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					47

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					13
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					13
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					13
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					13
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					13
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	2	6	9	N	5					18

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					7
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					7
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					7
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					7
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

03	620	N	577	-0-	-43	-0-	568	2	9	9	N	8					118
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1					119
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2	99	1			22
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	632	2	8	9	N	7					29
07	620	N	539	-0-	-81	-0-	536	2	3	9	N	3					32
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	597	2	2	9	N	2					34

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 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
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	248	1	3250	2	N	22					147
							24	9									
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	232	1	2418	2	N	30	148	1			29
							33	9									
05	465	X	268	-0-	-197	-0-	248	1	20	9	N	18					47
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	220	1	2240	2	N	19					66
							21	9									
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	244	1	2314	2	N	17					83
							19	9									
08	465	X	246	-0-	-219	-0-	240	1	6	9	N	5					88

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

03	558	N	527	-0-	-31	-0-	517	2	10	9	N	9					86
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	552	2	18	9	N	16	88	1			14
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	596	2	20	9	N	18					32
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	N	8					40
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	493	2	3	9	N	3	21	1			22
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					22

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

03	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1306	2	17	9	N	15					66
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1307	2	21	9	N	19					85
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	2	18	9	N	16					101
06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1122	2	18	9	N	16					117
07	1364	N	1151	-0-	-213	-0-	1138	2	13	9	N	12					129
08	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1060	2	19	9	N	17	117	1			29

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

03	1240	N	993	-0-	-247	-0-	978	2	15	9	N	14	172	1			45
04	1050	N	807	-0-	-243	-0-	794	2	13	9	N	12					57
05	1023	N	747	-0-	-276	-0-	715	2	32	9	N	29					86
06	960	N	795	-0-	-165	-0-	792	2	3	9	N	3					89
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	640	2	6	9	N	5					94
08	744	N	604	-0-	-140	-0-	600	2	4	9	N	4					98

WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

03	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					115
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					115
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8	9	N	7					122
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	260	2	11	9	N	10					132
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					132
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1	9	N	1	83	1			50

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	30	1	4758	2	N	8					174
							9	9									
04	4590	X	4566	-0-	-24	-0-	30	1	4536	2	N	-0-					174
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	31	1	4735	2	N	-0-					174
06	4650	X	4637	-0-	-13	-0-	30	1	4562	2	N	41					215
							45	9									
07	4805	X	4433	-0-	-372	-0-	31	1	4402	2	N	-0-					215
08	4805	X	4521	-0-	-284	-0-	31	1	4490	2	N	-0-					215

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	195	-0-	195	195	195	3			N	-0-					49

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 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
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					263
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					263
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					263
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					263
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					263
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					263

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 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
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.		-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-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			33
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 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
03	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 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
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					203
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					203
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					203
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					203
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					203
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	27	1			140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					140
06	T. A.		245	-0-	245	245	237	2	8	9	Y	7					147
07	T. A.		194	-0-	194	439	194	2			Y	-0-					147
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT					147

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 10442 - 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
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					102
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					102
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					102
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					102
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 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
03	1147	N	832	-0-	-315	-0-	824	2	8	9	N	7					127
04	1140	N	805	-0-	-335	-0-	802	2	3	9	N	3					130
05	1178	N	992	-0-	-186	-0-	986	2	6	9	N	5					135
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2					137
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	N	3					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 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
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	839	2	25	9	Y	23	164	1			195
04	750	X	743	-0-	-7	-0-	733	2	10	9	Y	9					204
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	676	2	12	9	Y	11					215
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	588	2	59	9	Y	54					269
07	744	N	480	-0-	-264	-0-	371	2	109	9	Y	99	177	1			191
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					191

BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1094	3	18	9	N	16					60
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1025	3	21	9	N	19					79
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1251	3	22	9	N	20					99
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1067	3	21	9	N	19					118
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1263	3	18	9	N	16					134
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

03	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	2136	3	529	9	N	481	386	1			139
04	3000	X	2453	-0-	-547	-0-	2026	3	427	9	N	388	364	1			163
05	3100	X	2514	-0-	-586	-0-	2099	3	415	9	N	377	373	1			167
06	2670	X	2241	-0-	-429	-0-	1918	3	323	9	N	294	368	1			93
*07	2666	X	2502	-0-	-164	-0-	2124	3	378	9	N	344	182	1			255
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					255

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

03	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	3	2	9	N	2					118
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	N	4					122
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	3	14	9	N	13					135
06	1080	N	973	-0-	-107	-0-	965	3	8	9	N	7					142
*07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1060	3	14	9	N	13					155
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2788	3	25	9	N	23					31
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2678	3	31	9	N	28					59
05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2820	3	28	9	N	25					84
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2733	3	20	9	N	18					102
*07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2819	3	29	9	N	26					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10002 - 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
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1653	3	21	9	N	19					149
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	3	17	9	N	15					164
05	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1620	3	14	9	N	13					177
06	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	1225	3	11	9	N	10					187
*07	1736	N	777	-0-	-959	-0-	775	3	2	9	N	2					189
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 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
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					150
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					150
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					150
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					150
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 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
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3					65
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	936	2	13	9	N	12					77
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1070	2	25	9	N	23					100
06	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	996	2	36	9	N	33					133
*07	992	N	962	-0-	-30	-0-	950	2	12	9	N	11					144
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10218 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	857	-0-	-135	-0-	837	3	20	9	N	18					95
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	770	3	17	9	N	15					110
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	768	3	13	9	N	12					122
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	740	3	14	9	N	13					135
*07	806	N	767	-0-	-39	-0-	763	3	4	9	N	4					139
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 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
03	3100	N	4650	-0-	1550	1550	4650	3			N	-0-					30
04	3000	N	3899	-0-	899	2449	3899	3			N	-0-					30
05	3100	N	4460	-0-	1360	3809	4460	3			N	-0-					30
06	7959	X	4150	-0-	-3809	-0-	4150	3			N	-0-					30
*07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					30
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					30

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10056 - 10594

03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1183	2	24	9	N	22					122
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1240	2	14	9	N	13					135
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1079	2	20	9	N	18					153
06	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1019	2	13	9	N	12					165
*07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1134	2	17	9	N	15					180
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	975	3	10	9	N	9					193
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	943	3	8	9	N	7					200
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	946	3	8	9	N	7	194	1			13
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	903	3	6	9	N	5					18
*07	992	N	925	-0-	-67	-0-	914	3	11	9	N	10					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					19
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					62
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					62
05	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	3			N	-0-					62
06	750	N	582	-0-	-168	-0-	582	3			N	-0-					62
07	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	3			N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 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
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 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
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	608	-0-	-136	-0-	591	3	17	9	N	15	193	1			83
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	779	3	44	9	N	40					123
05	899	N	760	-0-	-139	-0-	732	3	28	9	N	25					148
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	643	3	29	9	N	26					174
*07	837	N	677	-0-	-160	-0-	656	3	21	9	N	19					193
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	1196	-0-	1196	1196	1183	3	13	9	N	12					80
05	14B2	EXT	2105	-0-	2105	3301	2063	3	42	9	N	38					118
06	14B2	EXT	910	-0-	910	4211	910	3			N	-0-					118
07	14B2	EXT	609	-0-	609	4820	609	3			N	-0-					118
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4820					N	NO RPT					118

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

03	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1290	2	26	9	N	24					206
04	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1219	2	28	9	N	25					231
05	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1284	2	22	9	N	20	187	1			64
06	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1189	2	25	9	N	23					87
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1304	2	22	9	N	20					107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 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
03	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	1156	3	7	9	N	6	175	1			14
04	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	1270	3	20	9	N	18					32
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1336	3	12	9	N	11					43
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	3	13	9	N	12					55
*07	1333	N	928	-0-	-405	-0-	922	3	6	9	N	5					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 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
03	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	2049	3	45	9	N	41					163
04	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	2066	3	68	9	N	62	192	1			33
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2237	3	61	9	N	55					88
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2087	3	55	9	N	50					138
*07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2191	3	62	9	N	56					194
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 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
03	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1654	3	31	9	N	28					192
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1641	3	30	9	N	27					219
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1691	3	28	9	N	25	192	1			52
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1620	3	28	9	N	25					77
*07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1663	3	28	9	N	25					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

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

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	1196	3	25	9	N	23					49
04	1350	N	1020	-0-	-330	-0-	1000	3	20	9	N	18					67
05	1302	N	705	-0-	-597	-0-	695	3	10	9	N	9					76
06	1170	N	219	-0-	-951	-0-	215	3	4	9	N	4					80
*07	1054	N	224	-0-	-830	-0-	217	3	7	9	N	6					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 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
03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					23
04	150	X	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					23
05	155	X	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					23
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					23
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 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
03	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1253	3	14	9	N	13					180
04	1080	N	623	-0-	-457	-0-	601	3	22	9	N	20					200
05	1209	N	3	-0-	-1206	-0-	3	3			N	-0-					200
06	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1144	3	8	9	N	7					207
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	3	7	9	N	6					213
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

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

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	7801	-0-	-786	-0-	7658	3	143	9	N	130	190	1			66
04	8070	X	7232	-0-	-838	-0-	7087	3	145	9	N	132					198
05	7998	X	6880	-0-	-1118	-0-	6731	3	149	9	N	135	194	1			139
06	7590	X	6489	-0-	-1101	-0-	6386	3	103	9	N	94					233
*07	7843	X	6774	-0-	-1069	-0-	6636	3	138	9	N	125	190	1			168
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					168

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	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-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			26
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10757	X	9904	-0-	-853	-0-	9783	3	121	9	N	110	188	1			75
04	10230	X	9640	-0-	-590	-0-	9535	3	105	9	N	95					170
05	10323	X	10262	-0-	-61	-0-	10157	3	105	9	N	95	191	1			74
06	9930	X	9632	-0-	-298	-0-	9549	3	83	9	N	75					149
*07	10230	X	9572	-0-	-658	-0-	9492	3	80	9	N	73	192	1			30
08	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					30

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6001	-0-	-974	-0-	5882	3	119	9	N	108	200	1			78
04	6750	X	6118	-0-	-632	-0-	6038	3	80	9	N	73					151
05	6448	X	5777	-0-	-671	-0-	5665	3	112	9	N	102	194	1			59
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6444	3	125	9	N	114					173
*07	6324	X	5251	-0-	-1073	-0-	5044	3	207	9	N	188	108	1			253
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					253

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7471	X	4880	-0-	-2591	-0-	4833	3	47	9	N	43					197
04	7230	X	5370	-0-	-1860	-0-	5261	3	109	9	N	99	191	1			105
05	7068	X	4631	-0-	-2437	-0-	4535	3	96	9	N	87					192
06	6030	X	4378	-0-	-1652	-0-	4301	3	77	9	N	70	185	1			77
*07	5549	X	5426	-0-	-123	-0-	5313	3	113	9	N	103					180
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					180

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 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
03	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3191	3	32	9	N	29					116
04	3540	X	3153	-0-	-387	-0-	3125	3	28	9	N	25					141
*05	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	3009	3	29	9	N	26					167
*06	3540	X	2770	-0-	-770	-0-	2770	3			N	-0-					167
*07	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	3			N	-0-					167
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					167

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 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
03	9238	X	8422	-0-	-816	-0-	8253	3	169	9	N	154	195	1			190
04	8760	X	8432	-0-	-328	-0-	8274	3	158	9	N	144	199	1			135
05	9052	X	8462	-0-	-590	-0-	8317	3	145	9	N	132	185	1			82
06	8550	X	8329	-0-	-221	-0-	8195	3	134	9	N	122					204
*07	8835	X	8348	-0-	-487	-0-	8216	3	132	9	N	120	195	1			129
08	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					129

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	334	2	11	9	N	10					148
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	310	2	23	9	N	21					169
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	625	2	33	9	N	30					199
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	451	2	19	9	N	17					216
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	299	2	12	9	N	11					227
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					227

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	1191	2	Y	8	1	1			180
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	839	2	Y	9					189
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	31 1	1 9	739	2	Y	1	182	1			8
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	637	2	Y	8					16
07	899	N	412	-0-	-487	-0-	31 8	1 9	373	2	Y	7					23
08	775	N	556	-0-	-219	-0-	31 3	1 9	522	2	Y	3					26

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

03	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					73
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	940	2	2	9	N	2					75
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2	3	9	N	3	1	1			77
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					77
*07	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-	1	1			76
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	48	1			28

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

03	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			Y	-0-					145
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	455	2	24	9	Y	22	162	1			5
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5					10
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	Y	7					17
07	465	N	333	-0-	-132	-0-	327	2	6	9	Y	5					22
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	Y	5					27

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

03	992	N	924	-0-	-68	-0-	906	2	18	9	Y	16	6	1			107
04	960	N	858	-0-	-102	-0-	851	2	7	9	Y	6					113
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	862	2	2	9	Y	2	2	1			113
06	DLQ	G-10	836	-0-	836	836	826	2	10	9	Y	9					122
07	DLQ	G-10	953	-0-	953	1789	953	2			Y	-0-	114	1			8
08	DLQ	G-10	779	-0-	779	2568	772	2	7	9	Y	6					14

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1279	2	23	9	Y	21					161
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1173	2	9	9	Y	8	160	1			9
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1213	2	17	9	Y	15					24
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	25	1	1183	2	Y	17					41
							19	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	2	Y	14					55
							15	9									
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	31	1	1279	2	Y	2					57
							2	9									

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

03	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	31	1	1142	2	Y	-0-					59
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	Y	-0-					59
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1406	2	Y	-0-					59
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	30	1	1328	2	Y	-0-					59
07	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	31	1	1307	2	Y	-0-					59
08	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	31	1	1289	2	Y	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2206	2	31	9	N	28	35	1			30
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2125	2	26	9	N	24					54
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2153	2	28	9	N	25					79
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2145	2	29	9	N	26					105
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2407	2	14	9	N	13	111	1			7
08	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	1956	2	7	9	N	6					13

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

03	1178	N	851	-0-	-327	-0-	851	2			N	-0-					135
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1053	2	35	9	N	32					167
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2					169
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	86	1			83
07	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1008	2	1	9	N	1					84
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1025	2	8	9	N	7					91

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

03	310	N	277	-0-	-33	-0-	273	2	4	9	Y	4	2	1			102
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					102
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	295	2	Y	6					108
							7	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	2					110
							2	9									
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	31	1	239	2	Y	-0-					110
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	Y	-0-					110

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	Y	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	Y	-0-					-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10	1	1			159
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	855	2	14	9	Y	13	152	1			20
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	Y	5	1	1			24
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	16	1	880	2	Y	7					31
							8	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	26	1	979	2	Y	8	2	1			37
							9	9									
08	868	N	435	-0-	-433	-0-	9	1	426	2	Y	-0-					37

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 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
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					40
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					40
05	248	N	85	-0-	-163	-0-	23	1	62	2	Y	-0-					40
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	Y	-0-					40
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	-0-					40
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	Y	-0-					40

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	Y	4					54
							4	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	2					56
							2	9									
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	Y	3					59
							3	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					59
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	31	1	667	2	Y	-0-					59
08	775	N	373	-0-	-402	-0-	31	1	341	2	Y	1					60
							1	9									

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	Y	15					129
							17	9									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	2	Y	30					159
							33	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	Y	38	178	1			19
							42	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	2	Y	22					41
							24	9									
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	31	1	1504	2	Y	25					66
							28	9									
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	Y	10					76
							11	9									

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	Y	3	47	1			35
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					35
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					35
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	444	2	8	9	Y	7					42
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	Y	17					59
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1227	2	13	9	Y	12					71

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	31	1	1505	2	Y	-0-					129
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	Y	-0-					129
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	Y	-0-					129
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	956	2	Y	-0-					129
07	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	31	1	1039	2	Y	-0-					129
08	1116	N	991	-0-	-125	-0-	31	1	960	2	Y	-0-					129

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	Y	-0-					163
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	Y	-0-					163
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	Y	-0-					163
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	3	76	1			90
							3	9									
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	31	1	333	2	Y	-0-					90
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	31	1	314	2	Y	-0-					90

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-	196	1			59
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1835	2	31	9	N	28					87
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1836	2	24	9	N	22					109
06	1770	N	1603	-0-	-167	-0-	1583	2	20	9	N	18	60	1			67
07	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	1515	2	9	9	N	8					75
08	1860	N	1324	-0-	-536	-0-	1314	2	10	9	N	9					84

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

03	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	31	1	1371	2	Y	-0-					129
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	2	Y	-0-					129
05	1395	N	437	-0-	-958	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					129
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					129
07	1457	N	31	-0-	-1426	-0-	31	1			Y	-0-					129
08	434	N	31	-0-	-403	-0-	31	1			Y	-0-					129

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	Y	-0-					79
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	Y	-0-					79
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	Y	-0-					79
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	2	Y	-0-					79
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	31	1	275	2	Y	-0-					79
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	2	Y	-0-					79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 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
03	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	1510	2	7	9	Y	6	3	1			54
04	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	1442	2	1	9	Y	1					55
05	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	1479	2	15	9	Y	14	60	1			9
06	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-	1398	2	4	9	Y	4					13
07	1488	N	1462	-0-		-26	-0-	1459	2	3	9	Y	3	1	1			15
08	1488	N	1463	-0-		-25	-0-	1460	2	3	9	Y	3					18

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 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
03	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	989	2	42	9	N	38					78
04	960	N	929	-0-		-31	-0-	929	2			N	-0-					78
05	948	N	948	-0-		-0-	-0-	946	2	2	9	N	2					80
06	973	N	973	-0-		-0-	-0-	930	2	43	9	N	39	97	1			22
07	976	N	976	-0-		-0-	-0-	958	2	18	9	N	16					38
08	961	N	957	-0-		-4	-0-	942	2	15	9	N	14					52

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 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
03	620	N	555	-0-		-65	-0-	555	2			N	-0-					20
04	639	N	639	-0-		-0-	-0-	629	2	10	9	N	9					29
05	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-	998	2	14	9	N	13					42
06	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	1335	2	11	9	N	10					52
07	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	1694	2	10	9	N	9					61
*08	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1					62

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 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
03	1178	N	1135	-0-		-43	-0-	1109	2	26	9	N	24					152
04	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	1127	2	26	9	N	24					176
05	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	1142	2	29	9	N	26					202
06	1110	N	1093	-0-		-17	-0-	1076	2	17	9	N	15	39	1			178
07	1192	N	1192	-0-		-0-	-0-	1180	2	12	9	N	11	74	1			115
08	1178	N	1151	-0-		-27	-0-	1139	2	12	9	N	11					126

WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 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
03	2046	N	1958	-0-		-88	-0-	1958	2			N	-0-					85
04	1950	N	1946	-0-		-4	-0-	1935	2	11	9	N	10					95
05	1987	N	1987	-0-		-0-	-0-	1981	2	6	9	N	5					100
06	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	1909	2			N	-0-					100
07	2015	N	1985	-0-		-30	-0-	1985	2			N	-0-					100
08	1984	N	1962	-0-		-22	-0-	1962	2			N	-0-					100

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2373	2	1	9	Y	1	1	1			127
04	2220	N	2115	-0-	-105	-0-	2115	2			Y	-0-					127
05	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2160	2	2	9	Y	2	2	1			127
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2078	2	2	9	Y	2					129
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					129
*08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					129

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					137
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					137
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	9	Y	5					142
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	Y	4					146
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			146
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	24	2	9	9	Y	8	104	1			50

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					12
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

03	589	N	241	-0-	-348	-0-	238	2	3	9	N	3					140
04	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					140
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	298	2	22	9	N	20	137	1			23
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					26
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					26
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					26

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 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
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	Y	13	4	1			114
							14	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	Y	1					115
							1	9									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	8	1	1			122
							9	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	Y	6	115	1			13
							7	9									
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	31	1	296	2	Y	4					17
							4	9									
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	Y	-0-					17

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 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
03	868	N	715	-0-	-153	-0-	714	2	1	9	N	1					107
04	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	2			N	-0-					107
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					107
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					107
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	N	1	89	1			19
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					19

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	192	2	4	9	N	4					128
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	187	2	10	9	N	9					137
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	179	2	14	9	N	13					150
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4	122	1			32
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	189	2	10	9	N	9					41
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6					47

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2	122	1			27
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					27
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					27
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					27
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					27

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 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
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					28
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					28
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					28
06	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	1918	2			N	-0-					28
07	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1980	2			N	-0-					28
08	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2			N	-0-					28

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 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
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1209	2	24	9	N	22					187
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1217	2	13	9	N	12	162	1			37
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					37
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					37
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					37
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					33
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 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
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					63
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					63
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					63
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					63
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					63
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					63

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 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
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					18
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					18
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					18
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					18
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					18
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					18

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 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
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					78
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	81	2	10	9	N	9					87
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					87
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1	79	1			9
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					9
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					9

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 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
03	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1406	2	14	9	N	13	194	1			21
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1377	2	12	9	N	11					32
05	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1426	2	26	9	N	24					56
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1373	2	19	9	N	17					73
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1446	2	19	9	N	17					90
08	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1419	2	19	9	N	17					107

FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 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
03	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1396	2	26	9	N	24					391
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1342	2	13	9	N	12					403
05	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1257	2	18	9	N	16	55	1			364
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1222	2	9	9	N	8	168	1			204
07	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1242	2	9	9	N	8					212
08	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1237	2	21	9	N	19					231

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 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
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	688	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	660	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	26	1	664	2	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	72	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	70	1	818	2	Y	-0-					-0-
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 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
03	961	N	576	-0-	-385	-0-	573	2	3	9	Y	3	3	8			78
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1			78
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					78
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	58	1	9	2	Y	2					80
							2	9									
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	41	1	18	2	Y	-0-					80
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					80

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 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
03	1085	N	937	-0-	-148	-0-	934	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	990	N	753	-0-	-237	-0-	751	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	930	N	230	-0-	-700	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	72	1	874	2	N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	876	2	N	-0-					-0-
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	74	1	772	2	N	-0-					-0-

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 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
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2427	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	6	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	36	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	37	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	994	-0-	-91	-0-	37	1	957	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 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
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	3	8			43
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	Y	2	2	8			43
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	19	1	982	2	Y	-0-					43
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	72	1	829	2	Y	12					55
							13	9									
07	930	N	877	-0-	-53	-0-	74	1	803	2	Y	-0-					55
08	930	N	851	-0-	-79	-0-	74	1	777	2	Y	-0-					55

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1442	2	3	9	Y	3					48
04	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	1454	2			Y	-0-					48
05	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532	2			Y	-0-					48
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					48
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					48
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					48

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	17	1	1505	2	N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	74	1	1372	2	N	-0-					-0-
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1389	2	N	-0-					-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 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
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	590	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	648	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 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
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2573	2	6	9	N	5	5	8			15
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	1			15
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	17	1	1986	2	N	-0-					15
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	2	N	9					24
							10	9									
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	74	1	1560	2	N	-0-					24
*08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	74	1	1566	2	N	-0-					24

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 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
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					23
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
06	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					23
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					23

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 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
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	126	-0-	-122	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	88	-0-	-160	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 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
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					100
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					100
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					100
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					100
07	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			Y	-0-					100
08	1705	N	1388	-0-	-317	-0-	1388	2			Y	-0-					100

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 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
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	N	7	7	8			53
04	1020	N	869	-0-	-151	-0-	865	2	4	9	N	4	4	1			53
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	12	1	926	2	N	-0-					53
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	72	1	919	2	N	10					63
							11	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	74	1	921	2	N	-0-					63
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	74	1	917	2	N	-0-					63

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2724	2	39	9	Y	35					160
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2302	2	24	9	Y	22	170	1			12
05	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	2200	2	6	9	Y	5					17
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	Y	1					18
07	2387	N	2004	-0-	-383	-0-	2004	2			Y	-0-					18
08	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1935	2	8	9	Y	7					25

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	2985	2	40	9	Y	36	183	1			28
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2814	2	31	9	Y	28	7	8			49
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2893	2	24	9	Y	22					71
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2	1	2767	2	Y	13					84
							14	9									
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2920	2	7	9	Y	6					90
08	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2793	2	20	9	Y	18	7	8			101

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1141	2	18	9	Y	16					114
04	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	1050	2	19	9	Y	17	3	8			128
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	2	17	9	Y	15					143
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	2	18	9	Y	16					159
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1212	2	23	9	Y	21	170	1			10
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	2	2	9	Y	2	1	8			11

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 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
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	327	2	14	9	Y	13					40
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	350	2	19	9	Y	17	2	8			55
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	329	2	15	9	Y	14					69
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	327	2	12	9	Y	11					80
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	352	2	9	9	Y	8					88
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	Y	5	3	8			90

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	Y	3					114
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	Y	1	1	8			114
05	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1731	2	3	9	Y	3					117
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1	1	1903	2	Y	12					129
							13	9									
07	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1891	2	19	9	Y	17					146
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1966	2	22	9	Y	20	1	8			165

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1048	2	8	9	Y	7	2	1			77
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	Y	10	65	1			22
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1243	2	12	9	Y	11	2	1			31
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1226	2	11	9	Y	10					41
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1234	2	7	9	Y	6					47
08	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2			Y	-0-					47

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 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
03	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1194	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	18	1	1002	2	Y	42					42
							46	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	108	1	957	2	Y	38					80
							42	9									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	112	1	1252	2	Y	14					94
							15	9									
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	112	1	1266	2	Y	-0-					94

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 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
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	336	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	10	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	435	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	522	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	61	1	864	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	33	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

03	3100	N	3333	-0-	233	233	8	1	3251	2	Y	67	20	1			149
							74	9									
04	3000	N	2986	-0-	-14	219	8	1	2898	2	Y	73					222
							80	9									
05	3100	N	3287	-0-	187	406	8	1	3225	2	Y	49	196	1			75
							54	9									
06	3497	X	3091	-0-	-406	-0-	8	1	3044	2	Y	35					110
							39	9									
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	2	Y	19	5	1			124
							21	9									
*08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	8	1	2980	2	Y	26	71	1			79
							29	9									

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

03	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	2			N	-0-					41
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					41
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	571	2	13	9	N	12					53
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	N	3					56
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	399	2	1	9	N	1					57
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	509	2	4	9	N	4					61

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2062	2	39	9	Y	35	183	1			34
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2013	2	24	9	Y	22	2	8			54
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1976	2	17	9	Y	15					69
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1895	2	14	9	Y	13					82
07	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1898	2	10	9	Y	9					91
08	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1923	2	6	9	Y	5	1	8			95

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 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
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1913	2	51	9	Y	46					144
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1747	2	34	9	Y	31	2	8			173
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1764	2	28	9	Y	25	176	1			22
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1666	2	14	9	Y	13					35
07	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1682	2	14	9	Y	13					48
08	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1758	2	15	9	Y	14	2	8			60

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 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
03	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1859	2	23	9	N	21					197
04	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1764	2	21	9	N	19	165	1			51
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1880	2	23	9	N	21					72
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1791	2	44	9	N	40					112
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1843	2	25	9	N	23					135
08	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1828	2	20	9	N	18	110	1			43

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 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
03	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1841	2	15	9	Y	14					110
04	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	1681	2	22	9	Y	20	5	8			125
05	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	1697	2	17	9	Y	15					140
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1638	2	17	9	Y	15					155
07	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	1483	2	18	9	Y	16					171
08	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1509	2	11	9	Y	10	2	8			179

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 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
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	114	1			33
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					33
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	193	2	14	9	N	13					46
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	157	2	28	9	N	25					71
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	150	2	25	9	N	23					94
*08	217	N	177	-0-	-40	-0-	167	2	10	9	N	9					103

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 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
03	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	23 30	1 9	2828	2	Y	27	7	1			148
04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2784	2	26	9	Y	24	124	1			48
05	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	2839	2	35	9	Y	32	2	1			78
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2683	2	32	9	Y	29					107
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2881	2	2	9	Y	2	2	1			107
08	2883	N	2878	-0-	-5	-0-	2863	2	15	9	Y	14					121

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

03	775	N	720	-0-	-55	-0-	683	2	37	9	Y	34	34	8			140
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	820	2	64	9	Y	58	193	1			5
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	14	1	1265	2	Y	30					35
							33	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	72	1	882	2	Y	-0-					35
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	Y	-0-					35
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	73	1	968	2	Y	-0-					35

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

03	403	N	378	-0-	-25	-0-	375	2	3	9	Y	3	3	8			17
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	1			17
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	Y	-0-					17
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	72	1	359	2	Y	21					38
							23	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	74	1	364	2	Y	-0-					38
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	74	1	334	2	Y	-0-					38

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					165
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					170
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					170
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	135	1			35
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

03	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1227	2	10	9	N	9					99
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					99
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1250	2	31	9	N	28	79	1			48
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1115	2	28	9	N	25					73
07	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	1073	2	10	9	N	9					82
08	1271	N	872	-0-	-399	-0-	869	2	3	9	N	3					85

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 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
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	31 112	1 9	1634	2	Y	102	6	1			183
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	30 88	1 9	1353	2	Y	80	185	1			78
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	31 9	1 9	1313	2	Y	8	2	1			84
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	1192	2	Y	9	87	1			6
07	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	31 12	1 9	1370	2	Y	11	2	1			15
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	1330	2	Y	8					23

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-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

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1245	2	48	9	N	44					268
04	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1237	2	64	9	N	58					326
05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1244	2	21	9	N	19					345
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1168	2	33	9	N	30	183	1			192
07	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1225	2	32	9	N	29	156	1			65
08	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1215	2	28	9	N	25					90

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 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
03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	2991	2	45	9	Y	41	178	1			83
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2529	2	87	9	Y	79	2	8			160
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2573	2	65	9	Y	59	179	1			40
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2501	2	55	9	Y	50					90
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2639	2	17	9	Y	15					105
08	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2451	2	35	9	Y	32	2	8			135

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 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
03	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					169
04	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	2			N	-0-					169
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1183	2			N	-0-					169
06	1230	N	1020	-0-	-210	-0-	1020	2			N	-0-					169
07	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	1057	2			N	-0-					169
08	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2			N	-0-					169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 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
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	645	2	41	9	Y	37					169
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	736	2	20	9	Y	18	159	1	2	8	26
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	2	15	9	Y	14					40
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10					50
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	Y	8					58
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	Y	2	1	8			59

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	Y	3	3	8			8
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2	9	Y	2	2	8			8
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-					8
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	873	2	Y	-0-					8
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	74	1	2004	2	Y	19					27
							21	9									
08	1705	N	1129	-0-	-576	-0-	73	1	1035	2	Y	19					46
							21	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1252	2	9	9	N	8	193	1			105
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1243	2	9	9	N	8					113
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	2	8	9	N	7					120
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15	9	N	14					134
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1355	2	24	9	N	22					156
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1325	2	25	9	N	23					179

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2321	2	18	9	Y	16					309
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2235	2	29	9	Y	26	173	1			162
05	2294	N	1914	-0-	-380	-0-	18	1	1864	2	Y	29					191
							32	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	108	1	2007	2	Y	15	178	1			28
							17	9									
07	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	110	1	2061	2	Y	-0-					28
08	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	110	1	1494	2	Y	-0-					28

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			Y	-0-					38
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					38
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					38
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					38
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	720	2	1	9	Y	1					39
08	775	N	604	-0-	-171	-0-	594	2	10	9	Y	9					48

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1751	2	8	9	Y	7					136
04	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	7	1	1620	2	Y	15	97	1	1	8	53
							17	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	18	1	1668	2	Y	15					68
							17	9									
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	108	1	1721	2	Y	12					80
							13	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	112	1	1903	2	Y	4					84
							4	9									
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	112	1	1792	2	Y	7	1	8			90
							8	9									

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

03	992	N	957	-0-	-35	-0-	953	2	4	9	Y	4	4	8			116
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	945	2	35	9	Y	32	56	1			92
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	12	1	967	2	Y	-0-					92
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	72	1	935	2	Y	3					95
							3	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	74	1	946	2	Y	3					98
							3	9									
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	74	1	945	2	Y	26					124
							29	9									

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1178	2	23	9	Y	21					113
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1074	2	51	9	Y	46	20	8			139
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1572	2	43	9	Y	39	178	1			-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	Y	15					15
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1070	2	17	9	Y	15					30
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1040	2	44	9	Y	40	18	8			52

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1510	2	21	9	Y	19					146
04	1710	N	1296	-0-	-414	-0-	1289	2	7	9	Y	6					152
05	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			Y	-0-					152
06	DLQ G-10		1324	-0-	1324	1324	1324	2			Y	-0-					152
07	DLQ G-10		1415	-0-	1415	2739	1415	2			Y	-0-					152
08	DLQ G-10		1474	-0-	1474	4213	1473	2	1	9	Y	1					153

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

03	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2120	2	11	9	Y	10					52
04	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1917	2	24	9	Y	22	13	8			61
05	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1926	2	17	9	Y	15					76
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1857	2	14	9	Y	13					89
07	1984	N	1742	-0-	-242	-0-	1730	2	12	9	Y	11					100
08	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	1830	2	29	9	Y	26	14	8			112

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2267	2	9	9	Y	8					130
04	2190	N	1800	-0-	-390	-0-	1783	2	17	9	Y	15	1	8			144
05	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1810	2	17	9	Y	15					159
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	Y	3					162
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	Y	5					167
*08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					167

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 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
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	23	1	1690	2	Y	60	191	1			72
							66	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1644	2	65	9	Y	59	60	1			71
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1677	2	36	9	Y	33	2	1			102
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1603	2	23	9	Y	21					123
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1704	2	15	9	Y	14	3	1			134
08	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1626	2	4	9	Y	4					138

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 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
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	Y	3	3	8			122
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	7	1	2330	2	Y	34	152	1			4
							37	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	18	1	2366	2	Y	54					58
							59	9									
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	108	1	2287	2	Y	10					68
							11	9									
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	112	1	2346	2	Y	28					96
							31	9									
*08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	112	1	2395	2	Y	13					109
							14	9									

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	145	1			30
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1177	2	18	9	Y	16	180	1			37
04	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1108	2	15	9	Y	14	1	8			50
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1100	2	15	9	Y	14					64
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1013	2	14	9	Y	13					77
07	1147	N	982	-0-	-165	-0-	976	2	6	9	Y	5					82
08	1116	N	973	-0-	-143	-0-	971	2	2	9	Y	2	1	8			83

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 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
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	441	2	18	9	Y	16					145
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	372	2	19	9	Y	17	160	1			2
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					2
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					2
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					2
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					2

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

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

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2101	2	45	9	Y	41	22	8			116
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	2	Y	121	189	1			48
							133	9									
05	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	12	1	1970	2	Y	5					53
							6	9									
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	72	1	1997	2	Y	22					75
							24	9									
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	74	1	2145	2	Y	27					102
							30	9									
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	74	1	2156	2	Y	20					122
							22	9									

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1402	2	29	9	Y	26					84
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1477	2	20	9	Y	18	1	8			101
05	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	1489	2	24	9	Y	22					123
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1374	2	24	9	Y	22					145
07	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1387	2	43	9	Y	39					184
08	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	1157	2	18	9	Y	16	174	1	1	8	25

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 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
03	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2066	2	31	9	Y	28					171
04	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	1719	2	33	9	Y	30	162	1	13	8	26
05	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2013	2	19	9	Y	17					43
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2070	2	13	9	Y	12					55
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2132	2	4	9	Y	4					59
*08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2094	2	39	9	Y	35	18	8			76

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 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
03	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1268	2	43	9	Y	39	1	8			110
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	7	1	1261	2	Y	-0-					110
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	18	1	1417	2	Y	41					151
							45	9									
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	97	1	1345	2	Y	-0-					151
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	112	1	1385	2	Y	-0-					151
*08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	110	1	1485	2	Y	-0-					151

CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744

03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1564	2	20	9	Y	18					47
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1603	2	20	9	Y	18	4	8			61
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1669	2	22	9	Y	20					81
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1596	2	31	9	Y	28					109
07	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1425	2	22	9	Y	20					129
08	1705	N	66	-0-	-1639	-0-	63	2	3	9	Y	3	1	8			131

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2027	2	42	9	Y	38					165
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1745	2	39	9	Y	35	184	1			16
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2008	2	15	9	Y	14					30
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2031	2	14	9	Y	13					43
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1757	2	8	9	Y	7					50
08	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			Y	-0-					50

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

03	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	2			Y	-0-					168
04	1650	N	1369	-0-	-281	-0-	4	1	1353	2	Y	11	161	1			18
							12	9									
05	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	18	1	1446	2	Y	-0-					18
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	108	1	1534	2	Y	10					28
							11	9									
07	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	85	1	1076	2	Y	12					40
							13	9									
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	112	1	1574	2	Y	2	2	8			40
							2	9									

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

03	527	N	475	-0-	-52	-0-	472	2	3	9	Y	3					78
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	8			78
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					78
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					78
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					78
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1	1	8			78

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2221	-0-	-321	-0-	2210	2	11	9	Y	10	10	8			153
04	2460	X	2214	-0-	-246	-0-	9	1	2121	2	Y	76	184	1			45
							84	9									
05	2542	X	2313	-0-	-229	-0-	18	1	2289	2	Y	5					50
							6	9									
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	108	1	2269	2	Y	22					72
							24	9									
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	112	1	2363	2	Y	-0-					72
*08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	112	1	2373	2	Y	-0-					72

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 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
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1988	2	57	9	Y	52					198
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	7	1	1934	2	Y	64	174	1			88
							70	9									
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	18	1	1961	2	Y	19					107
							21	9									
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	1849	2	Y	6					113
							7	9									
07	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	112	1	1820	2	Y	-0-					113
08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	110	1	1784	2	Y	8					121
							9	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 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
03	2108	N	1844	-0-	-264	-0-	1826	2	18	9	Y	16	9	8			122
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	7	1	1968	2	Y	5	5	1			122
							6	9									
05	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	18	1	1924	2	Y	6					128
							7	9									
06	DLQ G-10		1806	-0-	1806	1806	108	1	1688	2	Y	9					137
							10	9									
07	DLQ G-10		2059	-0-	2059	3865	112	1	1925	2	Y	20					157
							22	9									
08	DLQ G-10		1974	-0-	1974	5839	112	1	1861	2	Y	1					158
							1	9									

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 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
03	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1360	2	15	9	N	14					122
04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1335	2	12	9	N	11	53	1			80
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1393	2	22	9	N	20					100
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1370	2	12	9	N	11					111
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1442	2	13	9	N	12					123
08	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1198	2	8	9	N	7					130

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 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
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4158	2	61	9	Y	55	55	8			151
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4091	2	204	9	Y	185	171	1	30	8	135
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4230	2	3	9	Y	3					138
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4023	2	215	9	Y	195					333
07	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	3936	2	167	9	Y	152					485
*08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4091	2	129	9	Y	117	174	1			428

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2391	2	3	9	Y	3					169
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2284	2	31	9	Y	28	2	8			195
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2310	2	42	9	Y	38	174	1			59
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2270	2	23	9	Y	21					80
07	2356	N	2051	-0-	-305	-0-	1976	2	75	9	Y	68					148
*08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2407	2	11	9	Y	10	1	8			157

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					25
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	Y	3	3	8			25
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					25
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					25
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					25
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	711	2	2	9	Y	2	2	8			25

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

03	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1246	2	31	9	Y	28	28	8			126
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1141	2	150	9	Y	136	194	1			68
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	Y	81					149
							89	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	108	1	1361	2	Y	35					184
							39	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	112	1	1359	2	Y	53					237
							58	9									
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	112	1	1640	2	Y	2					239
							2	9									

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					68
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					68
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7	9	N	6					74
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1184	2	14	9	N	13					87
07	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1159	2	3	9	N	3					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	780	2	30	9	Y	27	27	8			35
04	900	N	825	-0-	-75	-0-	707	2	118	9	Y	107	122	1			20
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	12	1	685	2	Y	25					45
							28	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	386	2	Y	-0-					45
07	744	N	586	-0-	-158	-0-	74	1	512	2	Y	-0-					45
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	74	1	600	2	Y	-0-					45

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1514	2	105	9	Y	95	13	8			180
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	2	Y	100	179	1			101
							110	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	18	1	1355	2	Y	2					103
							2	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	108	1	1348	2	Y	35					138
							39	9									
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	112	1	1497	2	Y	30					168
							33	9									
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	112	1	1396	2	Y	18					186
							20	9									

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

03	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1749	2	18	9	Y	16					26
04	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	1687	2	20	9	Y	18	5	8			39
05	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1763	2	18	9	Y	16					55
06	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	1649	2	24	9	Y	22					77
07	DLQ G-10		1678	-0-	1678	3351	1666	2	12	9	Y	11					88
08	DLQ G-10		1666	-0-	1666	5017	1645	2	21	9	Y	19	5	8			102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 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
03	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	1106	2	6	9	Y	5	5	8			73
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	4	1	1239	2	Y	-0-					73
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	18	1	1271	2	Y	15					88
							17	9									
06	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	108	1	1247	2	Y	5					93
							6	9									
07	DLQ G-10		1405	-0-	1405	2766	112	1	1293	2	Y	-0-					93
08	DLQ G-10		1341	-0-	1341	4107	112	1	1229	2	Y	-0-					93

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 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
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3					150
04	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	1033	2	12	9	Y	11	2	8			159
05	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1172	2	24	9	Y	22					181
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1155	2	25	9	Y	23	156	1			48
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1177	2	10	9	Y	9					57
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	2	14	9	Y	13	3	8			67

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	413	2	11	9	Y	10					160
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	Y	20	165	1	4	8	11
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	429	2	4	9	Y	4					15
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2					17
07	527	N	339	-0-	-188	-0-	338	2	1	9	Y	1					18
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	357	2	6	9	Y	5	5	8			18

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1298	2	15	9	Y	14					50
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1188	2	20	9	Y	18	3	8			65
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1225	2	18	9	Y	16					81
06	DLQ G-10		1215	-0-	1215	1215	1201	2	14	9	Y	13					94
07	DLQ G-10		1243	-0-	1243	2458	1229	2	14	9	Y	13					107
08	DLQ G-10		1197	-0-	1197	3655	1180	2	17	9	Y	15	3	8			119

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
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

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			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

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					20
05	0	X	-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

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1819	2	6	9	Y	5	5	8			158
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	7	1	1751	2	Y	13	154	1			17
							14	9									
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	18	1	1802	2	Y	123					140
							135	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	108	1	1735	2	Y	4					144
							4	9									
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	112	1	1791	2	Y	-0-					144
*08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	112	1	1838	2	Y	-0-					144

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	12	3	1			104
							13	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	94	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			11
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	315	2	61	9	Y	55	9	1			57
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	Y	4	1	1			60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1125	2	14	9	Y	13	3	1			118
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	Y	2	101	1			19
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1107	2	10	9	Y	9	2	1			26
06	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	1078	2	3	9	Y	3					29
07	DLQ G-10		1083	-0-	1083	2164	1083	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		1063	-0-	1063	3227	1063	2			Y	-0-					29

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	972	2	19	9	Y	17					175
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	918	2	26	9	Y	24	183	1	3	8	13
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	Y	15					28
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	Y	10					38
07	961	N	916	-0-	-45	-0-	913	2	3	9	Y	3					41
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2	9	Y	2	2	8			41

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

03	496	N	485	-0-	-11	-0-	478	2	7	9	Y	6	1	8			112
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	7	1	505	2	Y	-0-					112
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	Y	1					113
							1	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	108	1	502	2	Y	5					118
							6	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	112	1	596	2	Y	-0-					118
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	97	1	509	2	Y	-0-					118

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2004	2	46	9	Y	42	42	8			172
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	4	1	1898	2	Y	44	174	1			42
							48	9									
05	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	18	1	1848	2	Y	8					50
							9	9									
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	108	1	2096	2	Y	32					82
							35	9									
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	112	1	2288	2	Y	-0-					82
*08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	112	1	2368	2	Y	-0-					82

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

03	2263	X	1564	-0-	-699	-0-	1564	2			Y	-0-					77
04	2220	N	1426	-0-	-794	-0-	7	1	1331	2	Y	80	80	1			77
							88	9									
05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	18	1	2279	2	Y	27					104
							30	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	101	1	2125	2	Y	1					105
							1	9									
07	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	112	1	1222	2	Y	-0-					105
08	1395	N	986	-0-	-409	-0-	108	1	878	2	Y	-0-					105

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

03	744	N	474	-0-	-270	-0-	468	2	6	9	N	5	162	1			7
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1					8
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	303	2	6	9	N	5					13
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	428	2	3	9	N	3					16
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					18
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					18

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					135
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	2	Y	142	154	1			123
							156	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	77	1	1475	2	Y	26					149
							29	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	459	1	1214	2	Y	3					152
							3	9									
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	474	1	1395	2	Y	2					154
							2	9									
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	459	1	1182	2	Y	7					161
							8	9									

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	668	2	Y	6	6	8			82
							7	9									
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	1			82
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	60					142
							66	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	65	1	79	2	Y	-0-					142
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	97	1	391	2	Y	-0-					142
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	104	1	541	2	Y	-0-					142

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1724	2	11	9	Y	10	10	8			160
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1474	2	7	9	Y	6	166	1			-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1560	2	55	9	Y	50					50
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	108	1	1560	2	Y	23					73
							25	9									
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	112	1	1631	2	Y	3					76
							3	9									
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	112	1	1526	2	Y	5					81
							6	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

03	1922	N	1389	-0-	-533	-0-	1382	2	7	9	Y	6					178
04	1830	N	1693	-0-	-137	-0-	7	1	1677	2	Y	8	1	8			185
							9	9									
05	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	18	1	1280	2	Y	50					235
							55	9									
06	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	108	1	2099	2	Y	15					250
							17	9									
07	DLQ G-10		1486	-0-	1486	3710	110	1	1374	2	Y	2	173	1			79
							2	9									
08	DLQ G-10		1844	-0-	1844	5554	112	1	1732	2	Y	-0-					79

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 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
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					7
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					7
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					7
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					7
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					7
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					7

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

03	2945	N	1840	-0-	-1105	-0-	1819	2	21	9	Y	19	11	8			237
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	7	1	2540	2	Y	113	350	1			-0-
							124	9									
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	18	1	2693	2	Y	23					23
							25	9									
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	108	1	2601	2	Y	61					84
							67	9									
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	112	1	2523	2	Y	132					216
							145	9									
*08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	112	1	2683	2	Y	47					263
							52	9									

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	7	1	1176	2	Y	6	6	8			254
							7	9									
04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	7	1	1124	2	Y	14	180	1			88
							15	9									
05	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	18	1	1165	2	Y	-0-					88
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	108	1	1092	2	Y	-0-					88
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	112	1	1060	2	Y	-0-					88
*08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	110	1	1082	2	Y	2					90
							2	9									

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

03	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	1229	2	33	9	Y	30	186	1			89
04	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	1104	2	29	9	Y	26					115
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1452	2	56	9	Y	51	17	1			149
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1411	2	31	9	Y	28					177
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1478	2	62	9	Y	56	32	1			201
*08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1513	2	26	9	Y	24	113	1			112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 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
03	2914	N	2563	-0-	-351	-0-	2556	2	7	9	Y	6	6	8			100
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	11	1	2569	2	Y	8	8	1			100
							9	9									
05	2728	N	2565	-0-	-163	-0-	18	1	2547	2	Y	-0-					100
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	108	1	2551	2	Y	76					176
							84	9									
07	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	112	1	2717	2	Y	12					188
							13	9									
*08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	112	1	2779	2	Y	-0-					188

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1384	2	18	9	Y	16					218
04	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	1359	2	20	9	Y	18	187	1	1	8	48
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1386	2	15	9	Y	14					62
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1251	2	12	9	Y	11					73
07	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1241	2	8	9	Y	7					80
08	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			Y	-0-					80

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 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
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1594	2	21	9	N	19					86
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1537	2	32	9	N	29	66	1			49
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1602	2	32	9	N	29					78
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1546	2	30	9	N	27					105
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1592	2	15	9	N	14					119
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1561	2	26	9	N	24	73	1			70

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 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
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2097	2	70	9	Y	64	1	8			113
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	7	1	1979	2	Y	131	176	1			68
							144	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	18	1	2030	2	Y	65					133
							72	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	108	1	1976	2	Y	52					185
							57	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	112	1	2052	2	Y	52					237
							57	9									
*08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	112	1	2087	2	Y	34					271
							37	9									

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 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
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	Y	14	182	1			76
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1176	2	18	9	Y	16	1	8			91
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2034	2	25	9	Y	23					114
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1895	2	28	9	Y	25					139
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1577	2	18	9	Y	16					155
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	1	8			169

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	2040	2	58	9	Y	53	180	1			20
04	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	1828	2	15	9	Y	14					34
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1995	2	17	9	Y	15					49
06	DLQ G-10		1949	-0-	1949	1949	1931	2	18	9	Y	16					65
07	DLQ G-10		1799	-0-	1799	3748	1785	2	14	9	Y	13					78
08	DLQ G-10		1811	-0-	1811	5559	1796	2	15	9	Y	14	1	8			91

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

03	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			Y	-0-					40
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	2	Y	2					42
							2	9									
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	2	Y	2					44
							2	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	108	1	1245	2	Y	16					60
							18	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	112	1	1199	2	Y	10					70
							11	9									
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	112	1	1098	2	Y	-0-					70

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					17
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					17
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					17
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					17
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					17
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					17

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					172
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14	164	1			22
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	Y	3					25
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	Y	1					26
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					26
08	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1242	2			Y	-0-					26

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-					12
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	2	3	9	Y	3	3	8			12
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					12
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					12
07	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-					12
08	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1289	2	3	9	Y	3	3	8			12

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1242	2	76	9	Y	69	43	1			115
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					115
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1493	2	18	9	Y	16	2	1			129
06	DLQ G-10		1512	-0-	1512	1512	1478	2	34	9	Y	31					160
07	DLQ G-10		1453	-0-	1453	2965	1421	2	32	9	Y	29	129	1			60
08	DLQ G-10		1517	-0-	1517	4482	1428	2	89	9	Y	81					141

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	Y	5					75
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1024	2	18	9	Y	16	1	8			90
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					90
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					90
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					90
*08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1032	2	19	9	Y	17	1	8			106

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	Y	2					144
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	541	2	23	9	Y	21					165
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	490	2	11	9	Y	10	175	1			-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

03	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	248	1	1743	2	N	39	162	1			74
						43	9									
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	240	1	1812	2	N	41					115
						45	9									
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	248	1	1724	2	N	32					147
						35	9									
06	1980 N	539	-0-	-1441	-0-	232	1	277	2	N	27	139	1			35
						30	9									
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	248	1	1939	2	N	16					51
						18	9									
08	2015 N	283	-0-	-1732	-0-	248	1	35	9	N	32					83

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1018	2	12	9	Y	11	6	1			107
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3					110
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1061	2	31	9	Y	28	120	1			18
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	2	8	9	Y	7					25
07	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1027	2	7	9	Y	6	2	1			29
08	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1039	2	7	9	Y	6					35

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2147	2	21	9	N	19	191	1			129
04	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	2121	2	26	9	N	24					153
05	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2135	2	4	9	N	4					157
06	2100	N	1880	-0-	-220	-0-	1879	2	1	9	N	1	93	1			65
07	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2136	2	44	9	N	40					105
*08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2431	2	47	9	N	43					148

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 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
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					225
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2933	2	135	9	N	123	184	1			164
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2871	2	50	9	N	45					209
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2579	2	43	9	N	39					248
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2900	2	45	9	N	41					289
*08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1397	2	17	9	N	15	170	1			134

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 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
03	3255	X	2789	-0-	-466	-0-	248	1	2497	2	N	40					160
							44	9									
04	3240	X	1676	-0-	-1564	-0-	224	1	1424	2	N	25	160	1			25
							28	9									
05	3348	X	1705	-0-	-1643	-0-	232	1	1460	2	N	12					37
							13	9									
06	3240	X	214	-0-	-3026	-0-	96	1	117	2	N	1					38
							1	9									
07	2790	X	1506	-0-	-1284	-0-	156	1	1335	2	N	14					52
							15	9									
*08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	196	1	2605	2	N	24					76
							26	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

03	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	2607	2	32	9	N	29					170
04	2520	N	2420	-0-	-100	-0-	2387	2	33	9	N	30					200
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2197	2	48	9	N	44					244
06	2550	N	2139	-0-	-411	-0-	2111	2	28	9	N	25					269
07	2511	N	2172	-0-	-339	-0-	2141	2	31	9	N	28					297
08	2232	N	2051	-0-	-181	-0-	2011	2	40	9	N	36	183	1			150

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

03	682	N	446	-0-	-236	-0-	403	1	30	2	N	12					162
							13	9									
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	377	1	6	9	N	5					167
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	403	1	1200	2	N	29					196
							32	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	390	1	1414	2	N	22					218
							24	9									
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	403	1	1213	2	N	26					244
							29	9									
08	1643	N	437	-0-	-1206	-0-	403	1	34	9	N	31					275

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3316	2	11	9	N	10					237
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3193	2	25	9	N	23					260
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3463	2	19	9	N	17					277
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3360	2	25	9	N	23	140	1			160
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3599	2	15	9	N	14					174
*08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3526	2	28	9	N	25					199

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

03	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	775	1	3655	2	N	102	195	1			188
							112	9									
04	4560	X	3215	-0-	-1345	-0-	750	1	2415	2	N	45					233
							50	9									
05	4712	X	4323	-0-	-389	-0-	775	1	3512	2	N	33	161	1			105
							36	9									
06	4410	X	3931	-0-	-479	-0-	750	1	3136	2	N	41	57	1			89
							45	9									
07	4557	X	3686	-0-	-871	-0-	738	1	2898	2	N	45					134
							50	9									
08	4557	X	818	-0-	-3739	-0-	775	1	43	9	N	39					173

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1703	2	51	9	N	46					163
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1926	2	80	9	N	73	123	1			113
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1846	2	64	9	N	58					171
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1818	2	48	9	N	44					215
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2039	2	62	9	N	56	157	1			114
08	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1863	2	31	9	N	28					142

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	7576	-0-	-732	-0-	775	1	6734	2	N	61	175	1			225
							67	9									
04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	750	1	7266	2	N	68					293
							75	9									
05	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	700	1	8103	2	N	95	179	1			209
							105	9									
06	7860	X	5503	-0-	-2357	-0-	725	1	4698	2	N	73					282
							80	9									
07	8370	X	5998	-0-	-2372	-0-	738	1	5227	2	N	30	158	1			154
							33	9									
08	8897	X	818	-0-	-8079	-0-	763	1	55	9	N	50					204

MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	8	1	3793	2	Y	113	30	1			168
							124	9									
04	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3581	2	79	9	Y	72	178	1			62
05	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	3664	2	78	9	Y	71	50	1			83
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3436	2	61	9	Y	55					138
07	3937	X	3794	-0-	-143	-0-	3721	2	73	9	Y	66	170	1			34
08	3937	X	3542	-0-	-395	-0-	3474	2	68	9	Y	62					96

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					306
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2295	2	157	9	N	143	195	1			254
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2	95	1			161
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1554	2	4	9	N	4					165
07	2542	N	2184	-0-	-358	-0-	2156	2	28	9	N	25					190
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					262

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 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
03	4309	X	2873	-0-	-1436	-0-	236	1	2592	2	N	41	174	1			94
							45	9									
04	4170	X	3266	-0-	-904	-0-	224	1	2980	2	N	56					150
							62	9									
05	4309	X	3635	-0-	-674	-0-	248	1	3335	2	N	47					197
							52	9									
06	4110	X	2177	-0-	-1933	-0-	228	1	1904	2	N	41	161	1			77
							45	9									
07	3720	X	1809	-0-	-1911	-0-	100	1	1696	2	N	12					89
							13	9									
08	3627	X	245	-0-	-3382	-0-	172	1	73	9	N	66					155

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 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
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	160	1	2590	2	N	16	165	1			47
							18	9									
04	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	192	1	2766	2	N	35					82
							39	9									
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	248	1	2224	2	N	24					106
							26	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	232	1	1990	2	N	7					113
							8	9									
07	3100	N	3305	-0-	205	205	248	1	3054	2	N	3					116
							3	9									
*08	453	N	248	-0-	-205	-0-	248	1			N	-0-					116

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					43
04	3780	X	3729	-0-	-51	-0-	3729	2			N	-0-					43
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	40	40	1			43
06	3300	X	2528	-0-	-772	-0-	2524	2	4	9	N	4					47
07	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	3503	2			N	-0-					47
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					47

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	31	1	1014	2	N	12	1	1			196
							13	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	1017	2	N	6	165	1			37
							7	9									
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	28					65
							31	9									
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	30	1	957	2	N	24					89
							26	9									
07	1085	N	641	-0-	-444	-0-	31	1	610	2	N	-0-					89
08	1085	N	897	-0-	-188	-0-	31	1	863	2	N	3					92
							3	9									

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

03	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	5708	2	142	9	Y	129	197	1			141
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5767	2	127	9	Y	115	175	1			81
05	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	5413	2	88	9	Y	80	11	1			150
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5797	2	103	9	Y	94	52	1			192
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5938	2	131	9	Y	119	225	1			86
08	5952	X	5906	-0-	-46	-0-	5787	2	119	9	Y	108					194

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

03	6758	X	5322	-0-	-1436	-0-	204	1	5049	2	N	63	164	1			217
							69	9									
04	6060	X	4811	-0-	-1249	-0-	128	1	4610	2	N	66	159	1			124
							73	9									
05	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	1226	1	16232	2	N	157					281
							173	9									
06	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	1290	1	7046	2	N	126	180	1			227
							139	9									
07	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	1333	1	7412	2	N	92	177	1			142
							101	9									
08	8277	X	1435	-0-	-6842	-0-	1333	1	102	9	N	93					235

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4735	-0-	-380	-0-	4670	2	65	9	N	59	65	1			114
04	4950	X	4557	-0-	-393	-0-	4472	2	85	9	N	77					191
05	5177	X	4641	-0-	-536	-0-	4564	2	77	9	N	70					261
06	5010	X	4579	-0-	-431	-0-	4482	2	97	9	N	88	187	1			162
07	5177	X	4533	-0-	-644	-0-	4453	2	80	9	N	73					235
08	4743	X	4415	-0-	-328	-0-	4389	2	26	9	N	24	157	1			102

CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1084	2	N	-0-					3
04	900	N	173	-0-	-727	-0-	30	1	143	2	N	-0-					3
05	1116	N	46	-0-	-1070	-0-	31	1	15	2	N	-0-					3
06	1080	N	30	-0-	-1050	-0-	30	1			N	-0-					3
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-					3
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	N	-0-					3

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	1054	1	8742	2	N	509	577	1			256
							560	9									
04	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	1020	1	8699	2	N	527	576	1			207
							580	9									
05	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	1054	1	9250	2	N	516	366	1			357
							568	9									
06	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	1020	1	8730	2	N	444	566	1			235
							488	9									
07	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	1054	1	8865	2	N	474	367	1			342
							521	9									
08	9176	X	1404	-0-	-7772	-0-	1054	1	350	9	N	318	366	1			294

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	775	1	285	9	N	259	332	1			182
04	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	750	1	7012	2	N	215	181	1			216
							237	9									
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	775	1	7015	2	N	245	374	1			87
							270	9									
06	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	750	1	6656	2	N	260	190	1			157
							286	9									
07	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	775	1	6667	2	N	179	170	1			166
							197	9									
*08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	763	1	289	9	N	263	183	1			246

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10106	X	8927	-0-	-1179	-0-	8843	2	84	9	Y	76					173
04	9780	X	8749	-0-	-1031	-0-	8595	2	154	9	Y	140	176	1			137
05	10106	X	8888	-0-	-1218	-0-	8697	2	191	9	Y	174	175	1			136
06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8566	2	204	9	Y	185	183	1			138
07	8866	X	8706	-0-	-160	-0-	8680	2	26	9	Y	24					162
08	8866	X	8402	-0-	-464	-0-	8369	2	33	9	Y	30	1	8			191

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

03	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	1228	1	12110	2	N	497	566	1			192
							547	9									
04	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	1188	1	13195	2	N	536	573	1			155
							590	9									
05	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	1149	1	13991	2	N	516	367	1			304
							568	9									
06	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	1020	1	13682	2	N	478	548	1			234
							526	9									
*07	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	1054	1	13868	2	N	471	536	1			169
							518	9									
08	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					169

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

03	1488	N	262	-0-	-1226	-0-	240	1	22	9	N	20	73	1			82
04	1530	N	1214	-0-	-316	-0-	240	1	962	2	N	11					93
							12	9									
05	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	248	1	1071	2	N	17					110
							19	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	228	1	681	2	N	9					119
							10	9									
07	1240	N	419	-0-	-821	-0-	248	1	149	2	N	20					139
							22	9									
08	1333	N	251	-0-	-1082	-0-	244	1	7	9	N	6					145

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

03	1736	X	1718	-0-	-18	-0-	244	1	1416	2	N	53					244
							58	9									
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	240	1	1823	2	N	39	176	1			107
							43	9									
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	248	1	1579	2	N	52					159
							57	9									
06	1650	N	1098	-0-	-552	-0-	236	1	823	2	N	35					194
							39	9									
07	2170	N	1318	-0-	-852	-0-	248	1	1025	2	N	41					235
							45	9									
08	1891	N	289	-0-	-1602	-0-	248	1	41	9	N	37					272

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	496	1	8678	2	N	3	157	1			262
							3	9									
04	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	480	1	7497	2	N	184					446
							202	9									
05	7595	X	7557	-0-	-38	-0-	496	1	6909	2	N	138	336	1			248
							152	9									
06	8340	X	7018	-0-	-1322	-0-	480	1	6398	2	N	127	187	1			188
							140	9									
07	8618	X	7084	-0-	-1534	-0-	496	1	6471	2	N	106	146	1			148
							117	9									
08	8618	X	6518	-0-	-2100	-0-	400	1	6000	2	N	107					255
							118	9									

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	7349	-0-	-2323	-0-	496	1	6483	2	N	336	379	1			541
							370	9									
04	9360	X	7706	-0-	-1654	-0-	469	1	7114	2	N	112	385	1			268
							123	9									
05	8370	X	5984	-0-	-2386	-0-	480	1	5330	2	N	158	183	1			243
							174	9									
06	8100	X	3170	-0-	-4930	-0-	400	1	2689	2	N	74	153	1			164
							81	9									
07	7967	X	5634	-0-	-2333	-0-	456	1	5091	2	N	79					243
							87	9									
08	7967	X	5556	-0-	-2411	-0-	488	1	4983	2	N	77	160	1			160
							85	9									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 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
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	421	2	19	9	N	17					115
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1	91	1			25
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	407	2	31	9	N	28					53
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	373	2	36	9	N	33					86
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	434	2	43	9	N	39					125
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	428	2	18	9	N	16					141

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	170	2	39	9	N	35					157
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	150	2	36	9	N	33					190
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	204	2	40	9	N	36	173	1			53
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	8					61
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					61
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					61

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	N	7					49
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	140	2	4	9	N	4					53
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					53
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					53
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					53
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					53

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 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
03	1116	N	958	-0-	-158	-0-	947	2	11	9	N	10					149
04	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	989	2	11	9	N	10					159
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1002	2	12	9	N	11					170
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	916	2	8	9	N	7					177
07	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					177
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	937	2	9	9	N	8	156	1			29

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	682	-0-	-217	-0-	669	2	13	9	N	12					114
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	758	2	14	9	N	13					127
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					129
06	660	N	504	-0-	-156	-0-	500	2	4	9	N	4	100	1			33
07	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	2			N	-0-					33
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	631	3	6	9	N	5					168
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	N	5					173
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	3	2	9	N	2					175
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					175
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	584	3	3	9	N	3					178
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					178

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					52
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					52
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					52
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1437	3	219	9	N	199	188	1			63
*07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					63
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					63

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	2637	3			N	-0-					165
04	3150	X	2592	-0-	-558	-0-	2592	3			N	-0-					165
05	3255	X	2628	-0-	-627	-0-	2628	3			N	-0-					165
06	3150	X	1825	-0-	-1325	-0-	1825	3			N	-0-					165
07	2666	X	2075	-0-	-591	-0-	1890	3	185	9	N	168	186	1			147
*08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3261	3	22	9	N	20					167

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					7
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					7
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					7
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					7
07	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	3			N	-0-					7
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					7

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

03	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	7203	3			N	-0-	182	1			56
04	6780	X	6412	-0-	-368	-0-	6404	3	8	9	N	7					63
05	7006	X	6763	-0-	-243	-0-	6755	3	8	9	N	7					70
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	3			N	-0-					70
07	7192	X	6658	-0-	-534	-0-	6658	3			N	-0-					70
08	7192	X	6510	-0-	-682	-0-	6484	3	26	9	N	24					94

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7848	3	114	9	N	104	190	1			72
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6656	3	78	9	N	71					143
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6462	3	76	9	N	69					212
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6462	3	94	9	N	85	177	1			120
07	5394	X	3670	-0-	-1724	-0-	3629	3	41	9	N	37					157
*08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6854	3	110	9	N	100	188	1			69

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

03	4495	X	3147	-0-	-1348	-0-	3125	3	22	9	N	20					350
04	4350	X	4071	-0-	-279	-0-	4013	3	58	9	N	53	190	1			213
05	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	4089	3	41	9	N	37					250
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4089	3	35	9	N	32					282
*07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4458	3	66	9	N	60					342
*08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4295	3	50	9	N	45	187	1			200

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	47	1	2256	3	N	195	192	1			30
							215	9									
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2341	3	33	9	N	30					60
05	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	2321	3	88	9	N	80					140
06	2430	N	2260	-0-	-170	-0-	2260	3			N	-0-					140
07	2449	N	1804	-0-	-645	-0-	1804	3			N	-0-					140
*08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2731	3	185	9	N	168	195	1			113

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	N	7					166
							8	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	1008	2	N	7					173
							8	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	7					180
							8	9									
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	28	1	604	2	N	4					184
							4	9									
07	806	N	667	-0-	-139	-0-	30	1	619	2	N	16					200
							18	9									
08	806	N	592	-0-	-214	-0-	28	1	562	2	N	2					202
							2	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 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
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	22					94
							24	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	16					110
							18	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	18					128
							20	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	14					142
							15	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	17					159
							19	9									
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	300	2	N	16					175
							18	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 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
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	31	1	1373	2	N	20					207
							22	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	30	1	1334	2	N	20					227
							22	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1371	2	N	19					246
							21	9									
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	30	1	1272	2	N	11					257
							12	9									
07	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	31	1	1338	2	N	27	186	1			98
							30	9									
08	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	31	1	1305	2	N	16					114
							18	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 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
03	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	28	1	1972	2	N	24					219
							26	9									
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	30	1	2060	2	N	28					247
							31	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	31	1	2099	2	N	29	190	1			86
							32	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	30	1	1963	2	N	33					119
							36	9									
07	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	31	1	2054	2	N	13					132
							14	9									
08	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	31	1	2045	2	N	26					158
							29	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 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
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-					272
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	19	1	23	2	N	-0-					272
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	2	N	-0-					272
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					272
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	N	-0-					272
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	18	1	34	2	N	-0-					272

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 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
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	31	1	2256	2	N	23					232
							25	9									
04	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	30	1	1933	2	N	2					234
							2	9									
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	31	1	2138	2	N	18	195	1			57
							20	9									
06	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	30	1	2150	2	N	17					74
							19	9									
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	31	1	2088	2	N	7					81
							8	9									
08	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	31	1	2078	2	N	15					96
							17	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	31	1	1652	2	N	28					272
							31	9									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1929	2	N	26	174	1			124
							29	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	31	1	1778	2	N	25					149
							28	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	30	1	1643	2	N	17					166
							19	9									
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	31	1	1875	2	N	21					187
							23	9									
*08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	22					209
							24	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 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
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	30	1	310	2	N	-0-					117
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-					117
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	N	5					122
							6	9									
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	27	1	289	2	N	5					127
							6	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	-0-					127
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	31	1	324	2	N	-0-					127

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 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
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	31	1	2607	2	N	82					187
							90	9									
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	30	1	2603	2	N	80					267
							88	9									
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	31	1	2750	2	N	53	181	1			139
							58	9									
06	2640	N	2474	-0-	-166	-0-	30	1	2377	2	N	61					200
							67	9									
07	2821	N	2550	-0-	-271	-0-	31	1	2479	2	N	36					236
							40	9									
08	2852	N	2635	-0-	-217	-0-	31	1	2547	2	N	52	169	1			119
							57	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 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
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	31	1	678	2	N	7					104
							8	9									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	30	1	633	2	N	20					124
							22	9									
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	31	1	622	2	N	11					135
							12	9									
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	30	1	584	2	N	10					145
							11	9									
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	31	1	605	2	N	13					158
							14	9									
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	N	12					170
							13	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	31	1	2775	2	N	37					197
							41	9									
04	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	30	1	2735	2	N	25					222
							28	9									
05	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	31	1	2787	2	N	19					241
							21	9									
06	2760	N	2705	-0-	-55	-0-	30	1	2661	2	N	13	184	1			70
							14	9									
07	2883	N	2798	-0-	-85	-0-	31	1	2748	2	N	17					87
							19	9									
08	2852	N	2810	-0-	-42	-0-	31	1	2755	2	N	22					109
							24	9									

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 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
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	10					129
							11	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	N	8					137
							9	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	23					160
							25	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	N	15					175
							17	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	N	11					186
							12	9									
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	31	1	365	2	N	12					198
							13	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 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
03	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	31	1	1079	2	N	19					162
							21	9									
04	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	30	1	1022	2	N	16					178
							18	9									
05	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	31	1	991	2	N	13					191
							14	9									
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	30	1	972	2	N	11					202
							12	9									
07	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	31	1	1031	2	N	10					212
							11	9									
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1001	2	N	8	179	1			41
							9	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 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
03	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	31	1	2585	2	N	32					247
							35	9									
04	2910	X	2779	-0-	-131	-0-	30	1	2708	2	N	37	186	1			98
							41	9									
05	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	31	1	2782	2	N	32					130
							35	9									
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	30	1	2666	2	N	27					157
							30	9									
07	2883	N	2855	-0-	-28	-0-	31	1	2796	2	N	25					182
							28	9									
08	2852	N	2827	-0-	-25	-0-	31	1	2771	2	N	23					205
							25	9									

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 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
03	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	31	1	1117	2	N	17					197
							19	9									
04	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	30	1	1136	2	N	16					213
							18	9									
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	31	1	1108	2	N	16					229
							18	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	30	1	1149	2	N	11					240
							12	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1173	2	N	14	185	1			69
							15	9									
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	N	13					82
							14	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 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
03	3286	X	2733	-0-	-553	-0-	31	1	2656	2	N	42					221
							46	9									
04	3090	X	2982	-0-	-108	-0-	30	1	2908	2	N	40					261
							44	9									
05	3162	X	2681	-0-	-481	-0-	27	1	2619	2	N	32					293
							35	9									
06	3060	X	2285	-0-	-775	-0-	28	1	2239	2	N	16					309
							18	9									
07	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	31	1	2814	2	N	27	179	1			157
							30	9									
08	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	30	1	2610	2	N	27					184
							30	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 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
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	31	1	969	2	N	3					120
							3	9									
04	990	N	945	-0-	-45	-0-	30	1	905	2	N	9					129
							10	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	943	2	N	31					160
							34	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	912	2	N	23					183
							25	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	950	2	N	27					210
							30	9									
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	31	1	940	2	N	20					230
							22	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

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
03	1488	N	1303	-0-		-185	-0-		31 1 22 9	1250	2	N	20					187
04	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-		30 1 26 9	1301	2	N	24					211
05	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-		31 1 19 9	1285	2	N	17					228
06	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-		30 1 20 9	1280	2	N	18					246
07	1395	N	1382	-0-		-13	-0-		31 1 19 9	1332	2	N	17					263
08	1333	N	1231	-0-		-102	-0-		31 1 12 9	1188	2	N	11	185	1			89

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

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
03	1302	N	1215	-0-		-87	-0-		31 1 35 9	1149	2	N	32					206
04	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-		30 1 15 9	1133	2	N	14					220
05	1240	N	1084	-0-		-156	-0-		31 1 10 9	1043	2	N	9					229
06	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-		30 1 17 9	1151	2	N	15	180	1			64
07	1209	N	1060	-0-		-149	-0-		28 1 11 9	1021	2	N	10					74
08	1085	N	-0-	-0-		-1085	-0-					N	-0-					74

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

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
03	1860	N	1749	-0-		-111	-0-		31 1 24 9	1694	2	N	22					203
04	1884	N	1884	-0-		-0-	-0-		30 1 40 9	1814	2	N	36					239
05	1922	N	1879	-0-		-43	-0-		31 1 13 9	1835	2	N	12					251
06	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-		30 1 18 9	1774	2	N	16	187	1			80
07	1958	N	1958	-0-		-0-	-0-		31 1 21 9	1906	2	N	19					99
*08	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-		31 1 20 9	1879	2	N	18					117

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

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
03	1798	N	1466	-0-		-332	-0-		31 1 19 9	1416	2	N	17					230
04	1590	N	1544	-0-		-46	-0-		30 1 23 9	1491	2	N	21	187	1			64
05	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-		31 1 20 9	1353	2	N	18					82
06	1410	N	1330	-0-		-80	-0-		30 1 18 9	1282	2	N	16					98
07	1581	N	1328	-0-		-253	-0-		31 1 11 9	1286	2	N	10					108
08	1395	N	1315	-0-		-80	-0-		31 1 22 9	1262	2	N	20					128

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 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
03	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	31	1	3221	2	N	27					147
							30	9									
04	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	30	1	3155	2	N	19					166
							21	9									
05	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	31	1	3201	2	N	29					195
							32	9									
06	3240	X	3222	-0-	-18	-0-	30	1	3149	2	N	39					234
							43	9									
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	31	1	3301	2	N	25	187	1			72
							28	9									
*08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	31	1	3249	2	N	38					110
							42	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 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
03	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	31	1	1142	2	N	18					225
							20	9									
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	30	1	1208	2	N	17					242
							19	9									
05	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	31	1	1212	2	N	18					260
							20	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	30	1	1171	2	N	13					273
							14	9									
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	31	1	1202	2	N	17					290
							19	9									
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	2	N	6	171	1			125
							7	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 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
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	31	1	1489	2	N	19					234
							21	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	30	1	2149	2	N	36					270
							40	9									
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	31	1	2497	2	N	69					339
							76	9									
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	18	1	1415	2	N	18	171	1			186
							20	9									
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	31	1	2699	2	N	53					239
							58	9									
*08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	31	1	2389	2	N	39					278
							43	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	31	1	1921	2	N	28					184
							31	9									
04	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	30	1	1914	2	N	20					204
							22	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	31	1	2071	2	N	27					231
							30	9									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	30	1	1915	2	N	19					250
							21	9									
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	31	1	2039	2	N	32	183	1			99
							35	9									
08	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	31	1	2013	2	N	44					143
							48	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

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
03	2759	N	2376	-0-		-383	-0-	31	1	2303	2	N	38					177
								42	9									
04	2430	N	2350	-0-		-80	-0-	30	1	2274	2	N	42					219
								46	9									
05	2573	N	2266	-0-		-307	-0-	31	1	2199	2	N	33	193	1			59
								36	9									
06	2310	N	2190	-0-		-120	-0-	30	1	2127	2	N	30					89
								33	9									
07	2418	N	2318	-0-		-100	-0-	31	1	2254	2	N	30					119
								33	9									
08	2263	N	2249	-0-		-14	-0-	31	1	2176	2	N	38					157
								42	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

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
03	1736	N	1580	-0-		-156	-0-	31	1	1539	2	N	9	172	1			281
								10	9									
04	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	30	1	1921	2	N	57					338
								63	9									
05	1979	N	1979	-0-		-0-	-0-	31	1	1879	2	N	63					401
								69	9									
06	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-	29	1	1622	2	N	-0-					401
07	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	31	1	1738	2	N	9					410
								10	9									
08	1736	N	1731	-0-		-5	-0-	30	1	1672	2	N	26	176	1			260
								29	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

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
03	961	N	882	-0-		-79	-0-	31	1	834	2	N	15					149
								17	9									
04	878	N	878	-0-		-0-	-0-	30	1	834	2	N	13					162
								14	9									
05	931	N	931	-0-		-0-	-0-	31	1	881	2	N	17					179
								19	9									
06	904	N	904	-0-		-0-	-0-	30	1	865	2	N	8					187
								9	9									
07	974	N	974	-0-		-0-	-0-	31	1	930	2	N	12					199
								13	9									
08	930	N	906	-0-		-24	-0-	31	1	866	2	N	8					207
								9	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

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
03	1085	N	1003	-0-		-82	-0-	31	1	961	2	N	10					125
								11	9									
04	1050	N	1039	-0-		-11	-0-	30	1	998	2	N	10					135
								11	9									
05	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	31	1	1070	2	N	4					139
								4	9									
06	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	30	1	1055	2	N	5					144
								6	9									
07	1085	N	1062	-0-		-23	-0-	31	1	1031	2	N	-0-					144
08	1116	N	1091	-0-		-25	-0-	31	1	1057	2	N	3					147
								3	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 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
03	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	31	1	1308	2	N	21					169
							23	9									
04	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	30	1	1283	2	N	20					189
							22	9									
05	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	31	1	1383	2	N	21					210
							23	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	2	N	16					226
							18	9									
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1566	2	N	11					237
							12	9									
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	31	1	1453	2	N	17					254
							19	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 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
03	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	31	1	1263	2	N	61	185	1			136
							67	9									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	2	N	42					178
							46	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1361	2	N	49					227
							54	9									
06	1320	N	546	-0-	-774	-0-	16	1	511	2	N	17					244
							19	9									
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	1	175	1			70
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					70

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3149	-0-	-13	-0-	31	1	3031	2	N	79					285
							87	9									
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	30	1	2935	2	N	66	197	1			154
							73	9									
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	31	1	3074	2	N	107					261
							118	9									
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	30	1	3013	2	N	82	187	1			156
							90	9									
07	3162	X	2133	-0-	-1029	-0-	21	1	2054	2	N	53					209
							58	9									
*08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	28	1	3631	2	N	79					288
							87	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 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
03	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	31	1	1615	2	N	20					213
							22	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	30	1	1643	2	N	18					231
							20	9									
05	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	31	1	1659	2	N	3					234
							3	9									
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	30	1	1615	2	N	9	186	1			57
							10	9									
07	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	31	1	1662	2	N	12					69
							13	9									
08	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	31	1	1606	2	N	10					79
							11	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2420	-0-	-153	-0-	31 1 43 9	2346	2	N	39	193	1			92
04	2490	X	2285	-0-	-205	-0-	30 1 42 9	2213	2	N	38					130
05	2542	X	2261	-0-	-281	-0-	31 1 43 9	2187	2	N	39					169
06	2340	N	2182	-0-	-158	-0-	30 1 39 9	2113	2	N	35					204
07	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	31 1 28 9	2142	2	N	25					229
08	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	31 1 44 9	2143	2	N	40	187	1			82

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	31 1 30 9	2092	2	N	27					260
04	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	30 1 22 9	1947	2	N	20	192	1			88
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	31 1 21 9	1976	2	N	19					107
06	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	30 1 20 9	1896	2	N	18					125
07	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	31 1 17 9	1998	2	N	15					140
*08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	31 1 6 9	2005	2	N	5					145

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	31 1 42 9	1605	2	N	38					250
04	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	30 1 24 9	1554	2	N	22					272
05	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	31 1 31 9	1557	2	N	28					300
06	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	30 1 21 9	1451	2	N	19	190	1			129
07	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	31 1 18 9	1496	2	N	16					145
08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	31 1 19 9	1503	2	N	17					162

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	31 1 18 9	1236	2	N	16	175	1			150
04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	30 1 20 9	1177	2	N	18					168
05	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	31 1 20 9	1106	2	N	18					186
06	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	30 1 21 9	1111	2	N	19					205
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	31 1 17 9	1201	2	N	15					220
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	31 1 13 9	1260	2	N	12	174	1			58

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

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
03	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	31	1	1461	2	N	13					133
							14	9									
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	30	1	1425	2	N	7					140
							8	9									
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	31	1	1454	2	N	10					150
							11	9									
06	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	30	1	1313	2	N	-0-					150
07	1519	N	116	-0-	-1403	-0-	13	1	103	2	N	-0-					150
08	1488	N	251	-0-	-1237	-0-	31	1	220	2	N	-0-					150

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

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
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	31	1	5468	2	N	45					265
							50	9									
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	30	1	5509	2	N	44					309
							48	9									
05	5704	X	3118	-0-	-2586	-0-	31	1	3074	2	N	12	171	1			150
							13	9									
06	5520	X	471	-0-	-5049	-0-	30	1	441	2	N	-0-					150
07	5704	X	31	-0-	-5673	-0-	3	1	28	2	N	-0-					150
08	5704	X	17	-0-	-5687	-0-	2	1	15	2	N	-0-					150

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

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
03	1984	X	1982	-0-	-2	-0-	31	1	1905	2	N	42					309
							46	9									
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	30	1	2695	2	N	61					370
							67	9									
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	31	1	3354	2	N	42					412
							46	9									
06	3000	N	3595	-0-	595	595	30	1	3552	2	N	12	172	1			252
							13	9									
07	3100	N	3660	-0-	560	1155	31	1	3589	2	N	36					288
							40	9									
*08	4268	X	3113	-0-	-1155	-0-	29	1	3058	2	N	24					312
							26	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

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
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	20					325
							22	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	30	1	2269	2	N	45					370
							50	9									
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	31	1	2800	2	N	37	174	1			233
							41	9									
06	3000	N	3094	-0-	94	94	30	1	3007	2	N	52					285
							57	9									
07	3100	N	3140	-0-	40	134	31	1	3047	2	N	56					341
							62	9									
*08	3100	N	3017	-0-	-83	51	31	1	2949	2	N	34					375
							37	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

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
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	31	1	811	2	N	41					226
							45	9									
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	30	1	753	2	N	29	196	1			59
							32	9									
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	31	1	786	2	N	42					101
							46	9									
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	30	1	735	2	N	37					138
							41	9									
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	31	1	749	2	N	30					168
							33	9									
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	31	1	749	2	N	34					202
							37	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

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
03	2418	X	1932	-0-	-486	-0-	31	1	1880	2	N	19					201
							21	9									
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	30	1	2528	2	N	35					236
							39	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	31	1	2721	2	N	42					278
							46	9									
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	30	1	2312	2	N	22					300
							24	9									
07	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	31	1	2445	2	N	19	180	1			139
							21	9									
08	2790	X	2312	-0-	-478	-0-	31	1	2255	2	N	24					163
							26	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

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
03	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	31	1	1367	2	N	27					212
							30	9									
04	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	30	1	1382	2	N	25					237
							28	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	31	1	1485	2	N	26					263
							29	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	30	1	1434	2	N	10	169	1			104
							11	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	31	1	1488	2	N	31					135
							34	9									
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	31	1	1535	2	N	33					168
							36	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

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
03	7130	X	5406	-0-	-1724	-0-	31	1	5307	2	N	62					402
							68	9									
04	6900	X	6882	-0-	-18	-0-	30	1	6751	2	N	92	178	1			316
							101	9									
05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	31	1	8133	2	N	84	174	1			226
							92	9									
06	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	30	1	7435	2	N	75					301
							83	9									
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	31	1	7539	2	N	59	187	1			173
							65	9									
08	7626	X	7317	-0-	-309	-0-	31	1	7286	2	N	-0-					173

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 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
03	3100	N	3360	-0-	260	260	31	1	3201	2	N	116	174	1			411
							128	9									
04	3000	N	3242	-0-	242	502	30	1	3212	2	N	-0-					411
05	3100	N	4547	-0-	1447	1949	31	1	4510	2	N	5					416
							6	9									
06	6399	X	4450	-0-	-1949	-0-	30	1	4331	2	N	81	177	1			320
							89	9									
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	31	1	4448	2	N	87	187	1			220
							96	9									
*08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	31	1	4503	2	N	100	169	1			151
							110	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

03	3565	X	3192	-0-	-373	-0-	31	1	3086	2	N	68	183	1			358
							75	9									
04	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	30	1	3150	2	N	69	181	1			246
							76	9									
05	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	31	1	3151	2	N	67					313
							74	9									
06	3150	X	3088	-0-	-62	-0-	30	1	3007	2	N	46					359
							51	9									
07	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	31	1	3156	2	N	47	173	1			233
							52	9									
08	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	29	1	2967	2	N	35					268
							39	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

03	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	31	1	1420	2	N	25					398
							28	9									
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	30	1	2010	2	N	33	175	1			256
							36	9									
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	31	1	2111	2	N	45					301
							50	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	30	1	1954	2	N	27					328
							30	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	31	1	2193	2	N	30					358
							33	9									
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	31	1	2169	2	N	21	171	1			208
							23	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	N	-0-					388
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-					388
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	N	-0-					388
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-					388
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	N	1	193	1			196
							1	9									
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	31	1	254	2	N	-0-					196

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 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
03	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	31	1	3304	2	N	46					317
							51	9									
04	3600	X	3142	-0-	-458	-0-	30	1	3091	2	N	19	194	1			142
							21	9									
05	3720	X	3355	-0-	-365	-0-	31	1	3248	2	N	69					211
							76	9									
06	3600	X	3399	-0-	-201	-0-	30	1	3319	2	N	45					256
							50	9									
07	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	31	1	3403	2	N	24	188	1			92
							26	9									
*08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	31	1	3648	2	N	52					144
							57	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					455
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					455
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					455
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					455
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	N	2	188	1			269
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					269

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	31	1	4402	2	N	39					388
							43	9									
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	30	1	4243	2	N	94	183	1			299
							103	9									
05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	31	1	4613	2	N	56					355
							62	9									
06	4320	X	4282	-0-	-38	-0-	30	1	4180	2	N	65	176	1			244
							72	9									
07	4526	X	4389	-0-	-137	-0-	31	1	4292	2	N	60					304
							66	9									
*08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	31	1	4707	2	N	57	177	1			184
							63	9									

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

03	2945	X	80	-0-	-2865	-0-	31	1	41	2	N	7					336
							8	9									
04	2850	X	421	-0-	-2429	-0-	30	1	391	2	N	-0-					336
05	2945	X	700	-0-	-2245	-0-	31	1	669	2	N	-0-					336
06	2730	X	2270	-0-	-460	-0-	30	1	2240	2	N	-0-					336
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	31	1	5125	2	N	58	185	1			209
							64	9									
*08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	31	1	4000	2	N	157	183	1			183
							173	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					190
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					190
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					190
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					190
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	268	1	2409	2	N	23	178	1			189
							25	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	244	1	2538	2	N	28					217
							31	9									
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	227	1	2582	2	N	26					243
							29	9									
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	239	1	2886	2	N	23					266
							25	9									
07	3100	N	3315	-0-	215	215	241	1	3060	2	N	13					279
							14	9									
*08	3100	N	3779	-0-	679	894	265	1	3514	2	N	-0-					279

ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1552	2	N	28					457
							31	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	30	1	2319	2	N	40	191	1			306
							44	9									
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	31	1	2301	2	N	68					374
							75	9									
06	1560	N	1272	-0-	-288	-0-	30	1	1222	2	N	18	171	1			221
							20	9									
07	1612	N	787	-0-	-825	-0-	31	1	756	2	N	-0-					221
*08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	31	1	2336	2	N	87					308
							96	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	194	-0-	-23	-0-	31	1	163	2	N	-0-					454
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	30	1	147	2	N	-0-					454
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	-0-					454
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-					454
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	N	4	174	1			284
							4	9									
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	N	-0-					284

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3550	-0-	-294	-0-	31	1	3421	2	N	89	172	1			233
							98	9									
04	3720	X	3399	-0-	-321	-0-	30	1	3291	2	N	71					304
							78	9									
05	3751	X	3394	-0-	-357	-0-	31	1	3321	2	N	38	168	1			174
							42	9									
06	3480	X	3233	-0-	-247	-0-	30	1	3151	2	N	47					221
							52	9									
07	3565	X	3287	-0-	-278	-0-	31	1	3188	2	N	62					283
							68	9									
08	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	31	1	3129	2	N	66	168	1			181
							73	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3240	-0-	-449	-0-	31 96	1 9	3113	2	N	87	189	1			206
04	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	30 101	1 9	3297	2	N	92					298
05	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	31 97	1 9	3439	2	N	88	192	1			194
06	3450	X	3328	-0-	-122	-0-	30 90	1 9	3208	2	N	82					276
07	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	31 83	1 9	3329	2	N	75	191	1			160
08	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	31 86	1 9	3252	2	N	78					238

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	528	2	N	6					182
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	535	2	N	15					197
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	546	2	N	10					207
06	540	N	427	-0-	-113	-0-	20 2	1 9	405	2	N	2					209
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	24 6	1 9	409	2	N	5					214
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	624	2	N	2					216

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 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
03	2945	X	1580	-0-	-1365	-0-	168 25	1 9	1387	2	N	23					212
04	2430	X	2070	-0-	-360	-0-	187 19	1 9	1864	2	N	17					229
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	221 30	1 9	2490	2	N	27					256
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	206 19	1 9	2432	2	N	17					273
07	3100	N	3155	-0-	55	55	230 22	1 9	2903	2	N	20					293
*08	2994	N	2939	-0-	-55	-0-	212 12	1 9	2715	2	N	11					304

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	31 75	1 9	4194	2	N	68					510
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	3656	2	N	9	184	1			335
05	3875	X	3681	-0-	-194	-0-	31	1	3650	2	N	-0-					335
06	4170	X	3906	-0-	-264	-0-	30 9	1 9	3867	2	N	8					343
07	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	31 14	1 9	4071	2	N	13					356
08	4309	X	3819	-0-	-490	-0-	31 59	1 9	3729	2	N	54	193	1			217

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	31	1	1803	2	N	58	168	1			266
							64	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	30	1	1797	2	N	65					331
							72	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	31	1	1837	2	N	55	176	1			210
							61	9									
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	30	1	1816	2	N	56					266
							62	9									
07	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	31	1	1673	2	N	42					308
							46	9									
08	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	31	1	1803	2	N	36					344
							40	9									

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	31	1	3085	2	N	77					202
							85	9									
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	30	1	2507	2	N	66					268
							73	9									
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	31	1	2699	2	N	77					345
							85	9									
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	30	1	2568	2	N	63	188	1			220
							69	9									
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	31	1	2458	2	N	61					281
							67	9									
*08	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	31	1	2532	2	N	61	187	1			155
							67	9									

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2840	-0-	-322	-0-	277	1	2494	2	N	63					330
							69	9									
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	258	1	2706	2	N	60					390
							66	9									
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	265	1	3074	2	N	80	177	1			293
							88	9									
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	245	1	2970	2	N	49					342
							54	9									
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	242	1	3085	2	N	25					367
							28	9									
*08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	236	1	3079	2	N	23					390
							25	9									

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					193
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					193
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					193
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	1			N	-0-					193
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					193
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					195

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

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
03	3472	X	2646	-0-		-826	-0-		31	1	2549	2	N	60					309
									66	9									
04	3330	X	3045	-0-		-285	-0-		30	1	2965	2	N	45	182	1			172
									50	9									
05	3286	X	2846	-0-		-440	-0-		31	1	2769	2	N	42					214
									46	9									
06	3180	X	3023	-0-		-157	-0-		30	1	2951	2	N	38					252
									42	9									
07	3162	X	3062	-0-		-100	-0-		31	1	2977	2	N	49	179	1			122
									54	9									
*08	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-		31	1	3222	2	N	55					177
									61	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

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
03	10106	X	6663	-0-		-3443	-0-		31	1	6588	2	N	40					242
									44	9									
04	10153	X	10153	-0-		-0-	-0-		30	1	9956	2	N	152	183	1			211
									167	9									
05	10106	X	9890	-0-		-216	-0-		31	1	9790	2	N	63					274
									69	9									
06	11118	X	11118	-0-		-0-	-0-		30	1	11023	2	N	59					333
									65	9									
07	11137	X	11137	-0-		-0-	-0-		31	1	11061	2	N	41	182	1			192
									45	9									
*08	10989	X	10989	-0-		-0-	-0-		31	1	10882	2	N	69					261
									76	9									

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

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
03	6825	X	6825	-0-		-0-	-0-		31	1	6764	2	N	27					256
									30	9									
04	6788	X	6788	-0-		-0-	-0-		30	1	6745	2	N	12					268
									13	9									
05	7021	X	7021	-0-		-0-	-0-		31	1	6920	2	N	64					332
									70	9									
06	8569	X	8569	-0-		-0-	-0-		30	1	8454	2	N	77	188	1			221
									85	9									
07	8907	X	8907	-0-		-0-	-0-		31	1	8821	2	N	50					271
									55	9									
*08	9016	X	9016	-0-		-0-	-0-		31	1	8926	2	N	54	188	1			137
									59	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

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
03	1798	N	750	-0-		-1048	-0-		31	1	709	2	N	9					271
									10	9									
04	3000	N	3839	-0-		839	839		30	1	3765	2	N	40					311
									44	9									
05	3100	N	4093	-0-		993	1832		31	1	4026	2	N	33	175	1			169
									36	9									
06	3000	N	3939	-0-		939	2771		30	1	3876	2	N	30					199
									33	9									
07	6801	X	4030	-0-		-2771	-0-		31	1	3964	2	N	32					231
									35	9									
*08	4195	X	4195	-0-		-0-	-0-		31	1	4118	2	N	42					273
									46	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

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
03	3044	X	3044	-0-		-0-	-0-	31	1	2919	2	N	85	175	1			187
								94	9									
04	2967	X	2967	-0-		-0-	-0-	30	1	2815	2	N	111	174	1			124
								122	9									
05	2263	X	1961	-0-		-302	-0-	26	1	1860	2	N	68					192
								75	9									
06	3421	X	3421	-0-		-0-	-0-	30	1	3225	2	N	151					343
								166	9									
07	3121	X	3121	-0-		-0-	-0-	30	1	3004	2	N	79	169	1			253
								87	9									
*08	3100	N	3338	-0-		238	238	31	1	3201	2	N	96	171	1			178
								106	9									

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

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
03	4743	X	2360	-0-		-2383	-0-	29	1	2301	2	N	27					233
								30	9									
04	4170	X	3179	-0-		-991	-0-	27	1	3111	2	N	37					270
								41	9									
05	3906	X	1298	-0-		-2608	-0-	27	1	1267	2	N	4					274
								4	9									
06	4708	X	4708	-0-		-0-	-0-	30	1	4608	2	N	64	184	1			154
								70	9									
07	3441	X	2137	-0-		-1304	-0-	20	1	2074	2	N	39					193
								43	9									
08	3286	X	495	-0-		-2791	-0-	15	1	457	2	N	21					214
								23	9									

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

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
03	4681	X	4218	-0-		-463	-0-	31	1	3974	2	N	194	377	1			212
								213	9									
04	4530	X	4071	-0-		-459	-0-	30	1	3826	2	N	195	180	1			227
								215	9									
05	4681	X	4223	-0-		-458	-0-	31	1	3990	2	N	184					411
								202	9									
06	4110	X	4041	-0-		-69	-0-	30	1	3823	2	N	171	373	1			209
								188	9									
07	4352	X	4352	-0-		-0-	-0-	30	1	4074	2	N	225					434
								248	9									
*08	4824	X	4824	-0-		-0-	-0-	31	1	4461	2	N	302	543	1			193
								332	9									

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

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
03	7801	X	7801	-0-		-0-	-0-	31	1	7507	2	N	239	173	1			292
								263	9									
04	6750	X	6211	-0-		-539	-0-	27	1	6023	2	N	146	181	1			257
								161	9									
05	6820	X	6044	-0-		-776	-0-	31	1	5879	2	N	122	174	1			205
								134	9									
06	7560	X	5867	-0-		-1693	-0-	30	1	5672	2	N	150					355
								165	9									
07	7812	X	6281	-0-		-1531	-0-	31	1	6072	2	N	162	344	1			173
								178	9									
08	7812	X	6456	-0-		-1356	-0-	31	1	6204	2	N	201	178	1			196
								221	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	31	1	3299	2	N	75	189	1			234
							83	9									
04	3600	X	3492	-0-	-108	-0-	30	1	3379	2	N	75					309
							83	9									
05	3627	X	3602	-0-	-25	-0-	31	1	3503	2	N	62					371
							68	9									
06	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	30	1	3382	2	N	58					429
							64	9									
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	31	1	3515	2	N	60	184	1			305
							66	9									
*08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	31	1	3515	2	N	59	178	1			186
							65	9									

BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	5764	-0-	-436	-0-	31	1	5577	2	N	142	173	1			171
							156	9									
04	6000	X	5593	-0-	-407	-0-	30	1	5408	2	N	141					312
							155	9									
05	6076	X	5630	-0-	-446	-0-	30	1	5459	2	N	128	177	1			263
							141	9									
06	5580	X	5470	-0-	-110	-0-	30	1	5295	2	N	132	178	1			217
							145	9									
07	5766	X	5745	-0-	-21	-0-	31	1	5561	2	N	139	177	1			179
							153	9									
08	5766	X	5734	-0-	-32	-0-	31	1	5552	2	N	137	173	1			143
							151	9									

JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 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
03	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	31	1	3111	2	N	95	188	1			218
							105	9									
04	3540	X	3127	-0-	-413	-0-	30	1	2991	2	N	96	189	1			125
							106	9									
05	3565	X	3180	-0-	-385	-0-	31	1	3051	2	N	89					214
							98	9									
06	3330	X	2986	-0-	-344	-0-	30	1	2891	2	N	59	179	1			94
							65	9									
07	3286	X	3107	-0-	-179	-0-	31	1	2997	2	N	72					166
							79	9									
08	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	31	1	3064	2	N	89					255
							98	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	31	1	4283	2	N	254	173	1			487
							279	9									
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	30	1	4087	2	N	317	336	1			468
							349	9									
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	31	1	4034	2	N	265	360	1			373
							292	9									
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	30	1	3508	2	N	175	169	1			379
							193	9									
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	31	1	3482	2	N	212	343	1			248
							233	9									
*08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	31	1	3288	2	N	179	171	1			256
							197	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	30	1	1335	2	N	74					286
							81	9									
04	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	30	1	1252	2	N	64	171	1			179
							70	9									
05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	31	1	1368	2	N	86					265
							95	9									
06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	30	1	1230	2	N	79					344
							87	9									
07	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	31	1	1173	2	N	62	172	1			234
							68	9									
08	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	31	1	1204	2	N	62					296
							68	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3532	-0-	-684	-0-	31	1	3447	2	N	49					220
							54	9									
04	4080	X	3437	-0-	-643	-0-	30	1	3365	2	N	38					258
							42	9									
05	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	31	1	3888	2	N	50	180	1			128
							55	9									
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	30	1	4125	2	N	78					206
							86	9									
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	31	1	4728	2	N	70	182	1			94
							77	9									
*08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	31	1	4782	2	N	75					169
							83	9									

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4217	-0-	-867	-0-	30	1	4075	2	N	102	192	1			335
							112	9									
04	4920	X	4057	-0-	-863	-0-	30	1	3929	2	N	89	194	1			230
							98	9									
05	5084	X	4249	-0-	-835	-0-	31	1	4107	2	N	101					331
							111	9									
06	4920	X	3697	-0-	-1223	-0-	29	1	3603	2	N	59	191	1			199
							65	9									
07	4216	X	3352	-0-	-864	-0-	31	1	3281	2	N	36					235
							40	9									
*08	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	30	1	5212	2	N	175	192	1			218
							193	9									

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2401	-0-	-172	-0-	31	1	2306	2	N	58					384
							64	9									
04	2490	X	2407	-0-	-83	-0-	30	1	2311	2	N	60	178	1			266
							66	9									
05	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	31	1	2381	2	N	56					322
							62	9									
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	30	1	2258	2	N	43					365
							47	9									
07	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	31	1	2298	2	N	25	170	1			220
							28	9									
08	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	31	1	2395	2	N	19					239
							21	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	31	1	3024	2	N	90	192	1			188
							99	9									
04	3420	X	2994	-0-	-426	-0-	30	1	2873	2	N	83					271
							91	9									
05	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	31	1	3298	2	N	130	198	1			203
							143	9									
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	30	1	3375	2	N	82	188	1			97
							90	9									
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	31	1	4111	2	N	161	183	1			75
							177	9									
*08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	31	1	4170	2	N	202					277
							222	9									

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	31	1	1068	2	N	92					292
							101	9									
04	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	30	1	1269	2	N	120	191	1			221
							132	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	2	N	110	198	1			133
							121	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	30	1	1117	2	N	90					223
							99	9									
07	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	31	1	1127	2	N	64					287
							70	9									
08	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	31	1	1175	2	N	70	190	1			167
							77	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 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
03	4154	X	3393	-0-	-761	-0-	28	1	3279	2	N	78					494
							86	9									
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	30	1	4434	2	N	93	195	1			392
							102	9									
05	4154	X	4136	-0-	-18	-0-	31	1	4035	2	N	64	191	1			265
							70	9									
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	30	1	4060	2	N	64					329
							70	9									
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	31	1	4238	2	N	45					374
							50	9									
*08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	31	1	4185	2	N	61	189	1			246
							67	9									

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3397	-0-	-199	-0-	31	1	3025	2	N	310	507	1			459
							341	9									
04	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	30	1	2986	2	N	367	381	1			445
							404	9									
05	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	31	1	3065	2	N	286	359	1			372
							315	9									
06	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	30	1	3030	2	N	311	362	1			321
							342	9									
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	31	1	3244	2	N	428	177	1			572
							471	9									
*08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	31	1	3427	2	N	366	546	1			392
							403	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	1663	-0-	-786	-0-	30	1	1586	2	N	43	190	1			172
							47	9									
04	2370	X	2364	-0-	-6	-0-	30	1	2236	2	N	89					261
							98	9									
05	2387	X	2220	-0-	-167	-0-	30	1	2110	2	N	73					334
							80	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	30	1	1980	2	N	64	184	1			214
							70	9									
07	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	31	1	2127	2	N	73					287
							80	9									
08	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	31	1	2092	2	N	64	189	1			162
							70	9									

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 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
03	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	31	1	1325	2	N	39					237
							43	9									
04	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	30	1	1242	2	N	62					299
							68	9									
05	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	31	1	1159	2	N	20					319
							22	9									
06	1350	N	1118	-0-	-232	-0-	30	1	1088	2	N	-0-					319
07	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	31	1	1142	2	N	-0-					319
08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	31	1	1147	2	N	-0-	181	1			138

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	28	1	5062	2	N	83	189	1			183
							91	9									
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	30	1	5199	2	N	88					271
							97	9									
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	30	1	4095	2	N	74	174	1			171
							81	9									
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	30	1	4444	2	N	74					245
							81	9									
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	31	1	5667	2	N	72	187	1			130
							79	9									
*08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	31	1	6046	2	N	97					227
							107	9									

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	31	1	3125	2	N	73					290
							80	9									
04	3240	X	3192	-0-	-48	-0-	30	1	3022	2	N	127	180	1			237
							140	9									
05	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	31	1	3182	2	N	98					335
							108	9									
06	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	30	1	3010	2	N	62	185	1			212
							68	9									
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	31	1	3160	2	N	86					298
							95	9									
08	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	31	1	3115	2	N	65	192	1			171
							72	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	6547	-0-	-1203	-0-	607	1	5870	2	N	64	196	1			328
							70	9									
04	7380	X	7099	-0-	-281	-0-	714	1	6287	2	N	89	196	1			221
							98	9									
05	7471	X	6629	-0-	-842	-0-	641	1	5890	2	N	89					310
							98	9									
06	6750	X	6739	-0-	-11	-0-	738	1	5882	2	N	108	189	1			229
							119	9									
07	7347	X	6756	-0-	-591	-0-	709	1	5960	2	N	79					308
							87	9									
08	7347	X	6825	-0-	-522	-0-	739	1	6065	2	N	19	184	1			143
							21	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 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
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					243
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-					243
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	1			N	-0-					243
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					243
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					243
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					243

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	31	1	12544	2	N	141	177	1			353
							155	9									
04	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	30	1	12067	2	N	127	187	1			293
							140	9									
05	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	31	1	12005	2	N	116	183	1			226
							128	9									
06	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	30	1	11437	2	N	57					283
							63	9									
07	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	31	1	12195	2	N	99	173	1			209
							109	9									
*08	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	31	1	12024	2	N	123	184	1			148
							135	9									

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	6682	-0-	-262	-0-	31	1	6498	2	N	139	200	1			232
							153	9									
04	6660	X	6279	-0-	-381	-0-	30	1	6128	2	N	110	188	1			154
							121	9									
05	6572	X	6378	-0-	-194	-0-	30	1	6220	2	N	116					270
							128	9									
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	30	1	6522	2	N	119	193	1			196
							131	9									
07	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	31	1	6641	2	N	116	187	1			125
							128	9									
*08	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	31	1	6690	2	N	130					255
							143	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	31 129	1 9	7144	2	N	117					243
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	30 101	1 9	7169	2	N	92	186	1			149
05	7006	X	6957	-0-	-49	-0-	31 128	1 9	6798	2	N	116					265
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	30 136	1 9	7004	2	N	124	184	1			205
07	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	31 77	1 9	7331	2	N	70	189	1			86
*08	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	31 102	1 9	7602	2	N	93					179

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					150
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					150
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					150
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					150
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					150
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					150

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY		-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

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	136	2	57	9	N	52	110	1			80
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	N	3					83
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	146	2	13	9	N	12					95
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	129	2	9	9	N	8					103
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	115	2	10	9	N	9					112
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	119	2	45	9	N	41	116	1			37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					30
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
07	3100	N	6588	-0-	3488	3488	697	1	5768	2	N	112					142
							123	9									
*08	3100	N	6167	-0-	3067	6555	1024	1	5045	2	N	89	71	1			160
							98	9									

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

03	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					53
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			N	-0-					53
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					53
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					53
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					53
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					53

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABRAHAM WELL #: 333 RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					77
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	2	12	9	N	11					88
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1082	2	64	9	N	58					146
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1082	2	29	9	N	26					172
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					174
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					174

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1778	2	2	9	N	2					292
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	2	1	9	N	1					293
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	N	2					295
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					295
07	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-					295
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					295

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 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
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					159
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1977	2	147	9	N	134					293
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1653	2	81	9	N	74	188	1			179
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1653	2	64	9	N	58					237
*07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2102	2	58	9	N	53					290
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					290

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7901	2	9	9	N	8					252
06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7901	2	8	9	N	7					259
*07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					259
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					259

ISAACS WELL # 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020

MENDOTA 33 NW WELL # 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 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
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3124	2	11	9	N	10					196
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	N	4					200
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1					201
06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					201
07	3131	X	2455	-0-	-676	-0-	2455	2			N	-0-					201
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					201

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 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
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					236
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1672	2	31	9	N	28					264
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2101	2	36	9	N	33					297
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22	9	N	20					317
07	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1632	2			N	-0-					317
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					317

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					153
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					153
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					153
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					153
07	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	1375	2			N	-0-					153
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					153

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 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
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					237
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					237
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					237
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					237
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					237
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					237

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 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
03	1395	X	1337	-0-	-58	-0-	1322	2	15	9	N	14					134
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2362	2	11	9	N	10					144
05	3844	X	2198	-0-	-1646	-0-	2176	2	22	9	N	20					164
06	3720	X	1915	-0-	-1805	-0-	1911	2	4	9	N	4					168
07	2449	X	2309	-0-	-140	-0-	2309	2			N	-0-					168
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					168

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 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
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2029	2	65	9	N	59					371
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1537	2	23	9	N	21					392
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1524	2	51	9	N	46					438
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1328	2	19	9	N	17					455
07	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1312	2	40	9	N	36	357	1			134
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					134

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 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
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1					103
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					103
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					103
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					103
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					103
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					103

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 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
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3326	-0-		226	226	3326	2			N	-0-					323
04	2281	X	2055	-0-		-226	-0-	2055	2			N	-0-					323
05	2263	X	2106	-0-		-157	-0-	2098	2	8	9	N	7					330
06	1951	X	1951	-0-		-0-	-0-	1930	2	21	9	N	19					349
07	2263	X	2059	-0-		-204	-0-	2059	2			N	-0-					349
08	2263	X	NO RPT	-0-		-2263	-0-					N	NO RPT					349

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	1543	2	50	9	N	45					255
04	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	1563	2	37	9	N	34					289
05	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	1497	2	33	9	N	30					319
06	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	1485	2	42	9	N	38					357
*07	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-	1576	2	37	9	N	34	171	1			220
08	1488	N	NO RPT	-0-		-1488	-0-					N	NO RPT					220

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	968	N	968	-0-		-0-	-0-	946	2	22	9	N	20					203
04	730	N	730	-0-		-0-	-0-	729	2	1	9	N	1					204
05	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	1312	2	40	9	N	36					240
06	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	1386	2	52	9	N	47					287
*07	1390	N	1390	-0-		-0-	-0-	1326	2	64	9	N	58					345
08	1085	N	NO RPT	-0-		-1085	-0-					N	NO RPT					345

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 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
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					199
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					199
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1135	2	78	9	N	71					270
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1521	2	101	9	N	92	172	1			190
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1466	2	311	9	N	283	172	1			301
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					301

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 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
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	N	2					281
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2462	2	2	9	N	2					283
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2593	2	26	9	N	24					307
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2260	2	3	9	N	3					310
07	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	2229	2	4	9	N	4					314
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					314

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 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
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					393
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					393
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					393
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2086	2	7	9	N	6					399
07	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2035	2	66	9	N	60					459
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					459

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 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
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	N	1					262
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	2	4	9	N	4					266
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	2	3	9	N	3					269
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3					272
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1074	2	9	9	N	8					280
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					280

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					21
04	2130	X	984	-0-	-1146	-0-	977	2	7	9	N	6					27
05	2201	X	2048	-0-	-153	-0-	2037	2	11	9	N	10					37
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2108	2	8	9	N	7					44
*07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2174	2	8	9	N	7					51
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					51

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	2182	-0-	-2778	-0-	2182	2			N	-0-					158
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2447	2	47	9	N	43					201
05	2759	X	2333	-0-	-426	-0-	2248	2	85	9	N	77					278
06	2820	X	2310	-0-	-510	-0-	2255	2	55	9	N	50					328
*07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4580	2	56	9	N	51					379
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					379

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8794	X	790	-0-	-8004	-0-	790	2			N	-0-					122
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	946	2	64	9	N	58					180
05	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1295	2	70	9	N	64					244
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1472	2	61	9	N	55					299
*07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2570	2	33	9	N	30					329
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					329

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	4381	-0-	-2191	-0-	4289	2	92	9	N	84					271
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6849	2	177	9	N	161					432
05	5022	X	4481	-0-	-541	-0-	4422	2	59	9	N	54					486
06	5310	X	5044	-0-	-266	-0-	4977	2	67	9	N	61	173	1			374
07	7254	X	6077	-0-	-1177	-0-	5972	2	105	9	N	95	171	1			298
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					298

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12431	X	10415	-0-	-2016	-0-	10374	2	41	9	N	37					222
04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	11800	2	262	9	N	238	184	1			276
05	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11139	2	295	9	N	268	166	1			378
06	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	10819	2	271	9	N	246	186	1			438
*07	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	17766	2	205	9	N	186	340	1			284
08	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					284

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 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
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WATERFIELD -B- WELL #: RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

03	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	1694	3	34 9	N	31				223
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1777	3	22 9	N	20				243
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1768	3	19 9	N	17	176	1		84
06	1680 N	1625	-0-	-55	-0-	1612	3	13 9	N	12				96
07	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	1508	3	13 9	N	12				108
08	1798 N	1651	-0-	-147	-0-	1637	3	14 9	N	13				121

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 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
03	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					62
04	360	N	179	-0-	-181	-0-	179	3			N	-0-					62
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					62
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					62
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					62
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2					64

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

03	496	N	420	-0-	-76	-0-	414	3	6	9	N	5					153
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	403	3	8	9	N	7					160
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	386	3	3	9	N	3					163
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	368	3	2	9	N	2					165
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	423	3	3	9	N	3					168
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3					171

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

03	279	N	262	-0-	-17	-0-	261	3	1	9	N	1					97
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	N	4					101
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	N	3					104
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	3	2	9	N	2					106
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	247	3	3	9	N	3					109
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	242	3	2	9	N	2					111

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

03	589	N	561	-0-	-28	-0-	550	3	11	9	N	10					293
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	529	3	11	9	N	10					303
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	543	3	10	9	N	9					312
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	528	3	7	9	N	6					318
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	541	3	8	9	N	7					325
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	580	3	13	9	N	12					337

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1509	3	34	9	N	31					170
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1453	3	28	9	N	25					195
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1492	3	23	9	N	21					216
06	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1405	3	20	9	N	18					234
07	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1417	3	15	9	N	14	175	1			73
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1448	3	23	9	N	21					94

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2021

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

03	558	N	542	-0-	-16	-0-	535	3	7	9	N	6					173
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	N	24					197
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	528	3	12	9	N	11					208
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	513	3	13	9	N	12					220
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	506	3	8	9	N	7					227
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	529	3	22	9	N	20					247

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

03	465	N	421	-0-	-44	-0-	418	3	3	9	N	3					99
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	402	3	6	9	N	5					104
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	382	3	3	9	N	3					107
06	420	N	219	-0-	-201	-0-	217	3	2	9	N	2					109
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					109
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					109

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					70
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					70
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					70
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					70
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					70
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

03	589	N	488	-0-	-101	-0-	482	3	6	9	N	5					185
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	548	3	6	9	N	5					190
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	N	3					193
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2					195
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	498	3	3	9	N	3					198
*08	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					198

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

03	961	N	929	-0-	-32	-0-	912	3	17	9	N	15					196
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	849	3	11	9	N	10					206
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	904	3	13	9	N	12					218
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	851	3	9	9	N	8					226
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	851	3	7	9	N	6	163	1			69
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	870	3	10	9	N	9					78

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

03	682	N	562	-0-	-120	-0-	550	3	12	9	N	11					153
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	576	3	14	9	N	13					166
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	597	3	13	9	N	12					178
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	588	3	9	9	N	8					186
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	N	7					193
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	612	3	7	9	N	6					199

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 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
03	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3224	3	14	9	N	13					118
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3309	3	13	9	N	12					130
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3460	3	11	9	N	10					140
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3362	3	7	9	N	6					146
07	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	3308	3	11	9	N	10					156
*08	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	3346	3	10	9	N	9					165

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 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
03	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1549	3	21	9	N	19					159
04	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	1514	3	20	9	N	18					177
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1535	3	21	9	N	19					196
06	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	1502	3	15	9	N	14					210
07	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1494	3	14	9	N	13	181	1			42
*08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1515	3	19	9	N	17					59

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 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
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	371	3	11	9	N	10					139
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					139
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					139
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					139
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	318	3	2	9	N	2					141
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					141

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 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
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	589	3	11	9	N	10					114
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	3	9	9	N	8					122
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	581	3	8	9	N	7					129
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	568	3	1	9	N	1					130
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	798	3	2	9	N	2					132
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					132

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	928	3	67	9	N	61					341
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	896	3	65	9	N	59	174	1			226
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	928	3	65	9	N	59					285
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	890	3	67	9	N	61					346
07	992	N	938	-0-	-54	-0-	883	3	55	9	N	50	172	1			224
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	915	3	75	9	N	68					292

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

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

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

03	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1851	3	46	9	N	42					199
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1801	3	48	9	N	44					243
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1862	3	46	9	N	42					285
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1808	3	35	9	N	32	170	1			147
07	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1829	3	40	9	N	36					183
08	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1839	3	40	9	N	36					219

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

03	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3221	3	54	9	N	49					273
04	3240	X	3203	-0-	-37	-0-	3134	3	69	9	N	63	184	1			152
05	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3222	3	62	9	N	56					208
06	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	3080	3	54	9	N	49					257
07	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	3085	3	43	9	N	39	174	1			122
08	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3063	3	54	9	N	49					171

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

03	775	N	722	-0-	-53	-0-	708	3	14	9	N	13					275
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	3	11	9	N	10					285
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	721	3	12	9	N	11					296
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	697	3	11	9	N	10					306
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	659	3	3	9	N	3	168	1			141
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	729	3	17	9	N	15					156

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 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
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	535	3	9	9	N	8					183
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	N	8					191
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	517	3	4	9	N	4					195
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	510	3	6	9	N	5					200
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	539	3	3	9	N	3					203
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	520	3	3	9	N	3					206

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 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
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	976	3	24	9	N	22					255
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	949	3	19	9	N	17					272
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	974	3	9	9	N	8	181	1			99
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	923	3	11	9	N	10					109
07	992	N	925	-0-	-67	-0-	914	3	11	9	N	10					119
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	948	3	11	9	N	10					129

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					207
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	175	1			32
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					32
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	3	3	9	N	3					35
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	565	3	4	9	N	4					39
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	9	9	N	8					47

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 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
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					31
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					31
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					31
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					31
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					31
*08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					31

WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	346	-0-	-26	-0-	335	3	11	9	N	10					211
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	343	3	13	9	N	12					223
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	351	3	10	9	N	9	171	1			61
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	335	3	10	9	N	9					70
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	342	3	12	9	N	11					81
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	348	3	11	9	N	10					91

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 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
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	438	3	11	9	N	10					231
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	418	3	11	9	N	10					241
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	N	7	177	1			71
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	405	3	9	9	N	8					79
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	419	3	14	9	N	13					92
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	419	3	8	9	N	7					99

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 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
03	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1464	3	9	9	N	8					169
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1424	3	20	9	N	18					187
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	3	11	9	N	10					197
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1446	3	7	9	N	6					203
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1542	3	10	9	N	9					212
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1554	3	10	9	N	9					221

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 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
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	3	6	9	N	5					104
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	N	5					109
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	3	6	9	N	5					114
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	419	3	15	9	N	14					128
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	3	8	9	N	7					135
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	425	3	3	9	N	3					138

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	287 125	1 9	7023	3	N	114					328
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	278 113	1 9	6435	3	N	103	174	1			257
05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	287 121	1 9	6773	3	N	110					367
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	278 105	1 9	6693	3	N	95	181	1			281
07	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	287 95	1 9	6372	3	N	86					367
*08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	287 116	1 9	6842	3	N	105	172	1			300

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1288	3	29	9	N	26					183
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1260	3	28	9	N	25					208
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1237	3	22	9	N	20					228
06	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	1072	3	13	9	N	12	169	1			71
07	1271	N	967	-0-	-304	-0-	950	3	17	9	N	15					86
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1322	3	25	9	N	23					109

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	10					499
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					499
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					499
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	686	3	4	9	N	4	175	1			328
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	3	9	9	N	8					336
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	3	9	9	N	8					344

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2714	3	81	9	N	74					306
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2655	3	78	9	N	71	186	1			191
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2706	3	58	9	N	53					244
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2616	3	64	9	N	58	173	1			129
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2717	3	68	9	N	62					191
*08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2738	3	73	9	N	66					257

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2090	3	56	9	N	51					575
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2116	3	84	9	N	76	193	1			458
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2239	3	79	9	N	72					530
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2170	3	74	9	N	67	188	1			409
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1996	3	56	9	N	51					460
*08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2182	3	67	9	N	61					521

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3174	3	69	9	N	63					394
04	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	2966	3	70	9	N	64					458
05	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	2726	3	53	9	N	48	188	1			318
06	3300	X	2886	-0-	-414	-0-	2830	3	56	9	N	51					369
07	3255	X	2342	-0-	-913	-0-	2302	3	40	9	N	36					405
*08	3255	X	2903	-0-	-352	-0-	2847	3	56	9	N	51					456

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

03	5456	X	5199	-0-	-257	-0-	5124	3	75	9	N	68	173	1			194
04	5160	X	5086	-0-	-74	-0-	5014	3	72	9	N	65					259
05	5301	X	5146	-0-	-155	-0-	5077	3	69	9	N	63					322
06	5040	X	4310	-0-	-730	-0-	4264	3	46	9	N	42	157	1			207
07	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5839	3	45	9	N	41					248
*08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5318	3	64	9	N	58					306

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

03	3348	X	3046	-0-	-302	-0-	2976	3	70	9	N	64	174	1			241
04	3240	X	3091	-0-	-149	-0-	3010	3	81	9	N	74					315
05	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3054	3	63	9	N	57					372
06	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	2941	3	65	9	N	59	173	1			258
07	3193	X	3172	-0-	-21	-0-	3104	3	68	9	N	62					320
08	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	3017	3	59	9	N	54					374

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3604	3	63	9	N	57					309
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3412	3	48	9	N	44					353
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3563	3	44	9	N	40	175	1			218
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3471	3	42	9	N	38					256
07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1483	3	39	9	N	35					291
*08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3771	3	37	9	N	34					325

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

03	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2887	3	95	9	N	86					521
04	2970	X	2951	-0-	-19	-0-	2852	3	99	9	N	90	176	1			435
05	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	2889	3	95	9	N	86					521
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2969	3	85	9	N	77	173	1			425
07	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	2826	3	89	9	N	81					506
*08	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	2894	3	91	9	N	83	168	1			421

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6418	3	320	9	N	291	354	1			361
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6151	3	110	9	N	100					461
05	6417	X	6175	-0-	-242	-0-	6067	3	108	9	N	98					559
06	6510	X	5746	-0-	-764	-0-	5656	3	90	9	N	82	174	1			467
07	6727	X	5368	-0-	-1359	-0-	5303	3	65	9	N	59					526
*08	6727	X	5827	-0-	-900	-0-	5740	3	87	9	N	79	167	1			438

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

03	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	3037	3	34	9	N	31					153
04	3540	X	3148	-0-	-392	-0-	3101	3	47	9	N	43					196
05	3658	X	3082	-0-	-576	-0-	3040	3	42	9	N	38					234
06	3540	X	2935	-0-	-605	-0-	2902	3	33	9	N	30					264
07	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	2955	3	28	9	N	25					289
08	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	2821	3	34	9	N	31					320

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

03	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2747	3	84	9	N	76	165	1			329
04	3120	X	2603	-0-	-517	-0-	2528	3	75	9	N	68					397
05	3224	X	2977	-0-	-247	-0-	2888	3	89	9	N	81	174	1			304
06	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2743	3	88	9	N	80					384
07	3007	X	1132	-0-	-1875	-0-	1058	3	74	9	N	67	174	1			277
08	2976	X	1429	-0-	-1547	-0-	1364	3	65	9	N	59					336

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					232
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	448	3	8	9	N	7					239
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	434	3	17	9	N	15					254
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	420	3	13	9	N	12					266
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1482	3	3	9	N	3					269
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	402	3	3	9	N	3					272

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	4428	3	140	9	N	127	175	1			323
04	4500	X	4397	-0-	-103	-0-	4265	3	132	9	N	120	174	1			269
05	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4393	3	131	9	N	119					388
06	4470	X	4324	-0-	-146	-0-	4205	3	119	9	N	108	172	1			324
07	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	4309	3	119	9	N	108	172	1			260
08	4557	X	4431	-0-	-126	-0-	4307	3	124	9	N	113					373

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	3078	3	78	9	N	71	176	1			284
04	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	3069	3	67	9	N	61					345
05	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	3032	3	55	9	N	50	187	1			208
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3011	3	53	9	N	48					256
07	3255	X	1507	-0-	-1748	-0-	1482	3	25	9	N	23					279
*08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3263	3	43	9	N	39					318

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 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
03	3224	X	2691	-0-	-533	-0-	2624	3	67	9	N	61					340
04	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2852	3	84	9	N	76	180	1			236
05	3100	X	2508	-0-	-592	-0-	2453	3	55	9	N	50					286
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2712	3	54	9	N	49					335
07	3038	X	1527	-0-	-1511	-0-	1483	3	44	9	N	40					375
08	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	2733	3	47	9	N	43	182	1			236

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5797	3	86	9	N	78	180	1			185
04	5640	X	5279	-0-	-361	-0-	5194	3	85	9	N	77					262
05	5704	X	5319	-0-	-385	-0-	5239	3	80	9	N	73					335
06	5640	X	4939	-0-	-701	-0-	4865	3	74	9	N	67	171	1			231
07	5828	X	4929	-0-	-899	-0-	4857	3	72	9	N	65					296
*08	5828	X	5063	-0-	-765	-0-	5000	3	63	9	N	57					353

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	2927	3	48	9	N	44					279
04	3120	X	2832	-0-	-288	-0-	2786	3	46	9	N	42					321
05	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	2931	3	37	9	N	34	184	1			171
06	3060	X	3005	-0-	-55	-0-	2969	3	36	9	N	33					204
07	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	2709	3	32	9	N	29					233
*08	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	2784	3	35	9	N	32					265

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533	X	7497	-0-	-36	-0-	1709	1	5567	3	N	201	192	1			494
							221	9									
04	7290	X	7025	-0-	-265	-0-	1655	1	5164	3	N	187	185	1			496
							206	9									
05	7812	X	7196	-0-	-616	-0-	1709	1	5269	3	N	198	370	1			324
							218	9									
06	7560	X	7044	-0-	-516	-0-	1655	1	5190	3	N	181	189	1			316
							199	9									
07	7812	X	6977	-0-	-835	-0-	1709	1	5073	3	N	177	187	1			306
							195	9									
*08	7502	X	7231	-0-	-271	-0-	1709	1	5334	3	N	171					477
							188	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 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
03	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	4874	3	58	9	N	53					427
04	4980	X	4824	-0-	-156	-0-	4761	3	63	9	N	57	176	1			308
05	5115	X	4735	-0-	-380	-0-	4678	3	57	9	N	52					360
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4933	3	52	9	N	47					407
07	4991	X	4844	-0-	-147	-0-	4797	3	47	9	N	43					450
08	4991	X	4889	-0-	-102	-0-	4838	3	51	9	N	46	171	1			325

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 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
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5273	3	118	9	N	107					629
04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5879	3	134	9	N	122	371	1			380
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5567	3	97	9	N	88	183	1			285
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5684	3	91	9	N	83					368
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1598	3	15	9	N	14					382
*08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5717	3	73	9	N	66					448

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3719	3	89	9	N	81					259
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3664	3	81	9	N	74	177	1			156
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3803	3	80	9	N	73					229
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3636	3	70	9	N	64					293
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3751	3	76	9	N	69	177	1			185
*08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3787	3	76	9	N	69					254

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	6995	3	573	9	N	521	522	1			509
04	7350	X	7315	-0-	-35	-0-	6745	3	570	9	N	518	522	1			505
05	7595	X	7447	-0-	-148	-0-	6880	3	567	9	N	515	685	1			335
06	7350	X	6936	-0-	-414	-0-	6385	3	551	9	N	501	178	1			658
07	7564	X	7195	-0-	-369	-0-	6635	3	560	9	N	509	677	1			490
08	7564	X	7001	-0-	-563	-0-	6492	3	509	9	N	463	507	1			446

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	1878	3	25	9	N	23					400
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1948	3	80	9	N	73	180	1			293
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2064	3	109	9	N	99					392
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1992	3	92	9	N	84	179	1			297
07	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	1985	3	78	9	N	71					368
08	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2033	3	83	9	N	75	174	1			269

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	1958	3	69	9	N	63	192	1			107
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1823	3	87	9	N	79					186
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1817	3	70	9	N	64					250
06	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	1768	3	36	9	N	33	180	1			103
07	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	1672	3	57	9	N	52					155
08	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1808	3	62	9	N	56					211

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5655	-0-	-421	-0-	5557	3	98	9	N	89					293
04	5790	X	5456	-0-	-334	-0-	5378	3	78	9	N	71					364
05	5983	X	4825	-0-	-1158	-0-	4757	3	68	9	N	62	181	1			245
06	5610	X	5362	-0-	-248	-0-	5292	3	70	9	N	64					309
07	5797	X	4989	-0-	-808	-0-	4920	3	69	9	N	63	175	1			197
*08	5642	X	5297	-0-	-345	-0-	5222	3	75	9	N	68					265

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2761	3	119	9	N	108	192	1			236
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2731	3	101	9	N	92					328
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2730	3	100	9	N	91					419
06	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2553	3	94	9	N	85	182	1			322
07	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	2575	3	92	9	N	84					406
08	2914	X	2692	-0-	-222	-0-	2593	3	99	9	N	90	182	1			314

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 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
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2494	3	44	9	N	40					545
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2424	3	43	9	N	39					584
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2482	3	39	9	N	35					619
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2374	3	34	9	N	31	189	1			461
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2417	3	29	9	N	26					487
*08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2351	3	30	9	N	27	176	1			338

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8723	3	67	9	N	61	63	1			522
04	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8330	3	135	9	N	123	172	1			473
05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8675	3	160	9	N	145	183	1			435
06	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8445	3	146	9	N	133					568
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8036	3	128	9	N	116	173	1			511
*08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8028	3	132	9	N	120					631

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2064	3	96	9	N	87	192	1			352
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1991	3	90	9	N	82					434
05	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2008	3	87	9	N	79	188	1			325
06	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1911	3	83	9	N	75					400
07	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	1853	3	76	9	N	69					469
08	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1925	3	58	9	N	53	177	1			345

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	4379	3	112	9	N	102	190	1			348
04	4470	X	4250	-0-	-220	-0-	4139	3	111	9	N	101					449
05	4619	X	4310	-0-	-309	-0-	4207	3	103	9	N	94	189	1			354
06	4410	X	4120	-0-	-290	-0-	4021	3	99	9	N	90					444
07	4495	X	4197	-0-	-298	-0-	4097	3	100	9	N	91	180	1			355
08	4495	X	4229	-0-	-266	-0-	4126	3	103	9	N	94					449

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6486	3	199	9	N	181	379	1			249
04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6990	3	135	9	N	123					372
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7234	3	138	9	N	125	180	1			317
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7012	3	120	9	N	109	180	1			246
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6096	3	110	9	N	100					346
*08	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7133	3	123	9	N	112					458

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1245	3	6	9	N	5					515
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1193	3	50	9	N	45	178	1			382
05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1213	3	47	9	N	43					425
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1128	3	43	9	N	39					464
07	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1155	3	42	9	N	38					502
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1308	3	54	9	N	49					551

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					74
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					74
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					74
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					74
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					74
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

03	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12027	3	293	9	N	266	382	1			525
04	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11583	3	286	9	N	260	193	1			592
05	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	11934	3	278	9	N	253	363	1			482
06	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11484	3	208	9	N	189	189	1			482
07	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11707	3	179	9	N	163	184	1			461
*08	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	11819	3	283	9	N	257	194	1			524

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

03	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	3404	3			N	-0-					427
04	3630	X	3383	-0-	-247	-0-	3309	3	74	9	N	67					494
05	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	3410	3	70	9	N	64	192	1			366
06	3630	X	3342	-0-	-288	-0-	3277	3	65	9	N	59					425
07	3503	X	3231	-0-	-272	-0-	3178	3	53	9	N	48					473
*08	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3331	3	53	9	N	48	167	1			354

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

03	2170	N	1557	-0-	-613	-0-	1521	3	36	9	N	33	181	1			163
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1673	3	37	9	N	34					197
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1641	3	39	9	N	35					232
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1731	3	29	9	N	26					258
07	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	1483	3	14	9	N	13					271
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1825	3	30	9	N	27					298

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5581	3	84	9	N	76	191	1			320
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4746	3	79	9	N	72					392
05	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	4741	3	77	9	N	70					462
06	5070	X	4883	-0-	-187	-0-	4828	3	55	9	N	50	178	1			334
07	5239	X	4602	-0-	-637	-0-	4530	3	72	9	N	65					399
*08	5239	X	5017	-0-	-222	-0-	4949	3	68	9	N	62	179	1			282

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

03	4743	X	3779	-0-	-964	-0-	3696	3	83	9	N	75					172
04	4560	X	3768	-0-	-792	-0-	3687	3	81	9	N	74					246
05	3999	X	3188	-0-	-811	-0-	3131	3	57	9	N	52	194	1			104
06	3690	X	3428	-0-	-262	-0-	3375	3	53	9	N	48					152
07	3906	X	1939	-0-	-1967	-0-	1916	3	23	9	N	21					173
08	3906	X	2806	-0-	-1100	-0-	2765	3	41	9	N	37					210

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

03	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	16966	3	593	9	N	539	375	1			620
04	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	14863	3	571	9	N	519	378	1			761
05	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	19078	3	521	9	N	474	559	1			676
06	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	18013	3	490	9	N	445	572	1			549
07	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17343	3	482	9	N	438	373	1			614
*08	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	17856	3	451	9	N	410	558	1			466

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	1339 345	1 9	10169	3	N	314	195	1			286
04	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	1296 353	1 9	9953	3	N	321	389	1			218
05	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	1339 353	1 9	10269	3	N	321	187	1			352
06	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	1296 333	1 9	9946	3	N	303	383	1			272
07	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	1339 323	1 9	10039	3	N	294	374	1			192
*08	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	1339 332	1 9	10203	3	N	302	379	1			115

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

03	5766	X	4848	-0-	-918	-0-	4775	3	73	9	N	66	181	1			248
04	5580	X	4854	-0-	-726	-0-	4769	3	85	9	N	77					325
05	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	4909	3	85	9	N	77					402
06	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	4566	3	67	9	N	61	182	1			281
07	5022	X	4591	-0-	-431	-0-	4524	3	67	9	N	61					342
08	5022	X	4593	-0-	-429	-0-	4530	3	63	9	N	57					399

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15159	X	14485	-0-	-674	-0-	14046	3	439	9	N	399	389	1			506
04	14430	X	13603	-0-	-827	-0-	13195	3	408	9	N	371	378	1			499
05	14973	X	12637	-0-	-2336	-0-	12331	3	306	9	N	278	382	1			395
06	14490	X	13459	-0-	-1031	-0-	13037	3	422	9	N	384	188	1			591
07	14973	X	12966	-0-	-2007	-0-	12670	3	296	9	N	269	378	1			482
*08	14477	X	13135	-0-	-1342	-0-	12904	3	231	9	N	210	377	1			315

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	14064	3	169	9	N	154	190	1			503
04	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13457	3	165	9	N	150					653
05	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13599	3	140	9	N	127	178	1			602
06	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	13120	3	136	9	N	124	196	1			530
07	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11677	3	134	9	N	122	164	1			488
*08	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13284	3	141	9	N	128					616

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4510	3	79	9	N	72					337
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3070	3	95	9	N	86	188	1			235
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3549	3	61	9	N	55					290
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4318	3	72	9	N	65					355
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4415	3	61	9	N	55	171	1			239
*08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4262	3	67	9	N	61					300

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2099	3	74	9	N	67					370
04	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2131	3	78	9	N	71	156	1			285
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2183	3	77	9	N	70					355
06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2059	3	52	9	N	47	158	1			244
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2070	3	57	9	N	52					296
*08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2039	3	54	9	N	49	173	1			172

WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3445	-0-	-213	-0-	3339	3	106	9	N	96					274
04	3540	X	3311	-0-	-229	-0-	3224	3	87	9	N	79	174	1			179
05	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3253	3	100	9	N	91					270
06	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	3134	3	85	9	N	77	157	1			190
07	3441	X	2951	-0-	-490	-0-	2881	3	70	9	N	64					254
08	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3163	3	83	9	N	75	173	1			156

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

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

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	285	1	2360	3	N	186	173	1			313
							205	9									
04	2940	X	2899	-0-	-41	-0-	276	1	2427	3	N	178	172	1			319
							196	9									
05	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	285	1	2453	3	N	177	159	1			337
							195	9									
06	2940	X	2398	-0-	-542	-0-	276	1	1946	3	N	160	173	1			324
							176	9									
07	3038	X	2316	-0-	-722	-0-	285	1	1860	3	N	155	157	1			322
							171	9									
08	3007	X	2293	-0-	-714	-0-	285	1	1840	3	N	153	171	1			304
							168	9									

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

03	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	3713	3	91	9	N	83					154
04	3840	X	3371	-0-	-469	-0-	3295	3	76	9	N	69					223
05	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	3577	3	76	9	N	69	181	1			111
06	3840	X	3648	-0-	-192	-0-	3579	3	69	9	N	63					174
07	3813	X	2237	-0-	-1576	-0-	2180	3	57	9	N	52					226
08	3813	X	3586	-0-	-227	-0-	3528	3	58	9	N	53	180	1			99

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

03	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13346	3	403	9	N	366	197	1			621
04	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12469	3	384	9	N	349	357	1			613
05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12600	3	399	9	N	363	383	1			593
06	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12257	3	406	9	N	369	356	1			606
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	11980	3	380	9	N	345	364	1			587
*08	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12209	3	384	9	N	349	359	1			577

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

03	5208	X	4970	-0-	-238	-0-	4883	3	87	9	N	79					301
04	4980	X	4761	-0-	-219	-0-	4685	3	76	9	N	69					370
05	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	4788	3	70	9	N	64	186	1			248
06	4830	X	4690	-0-	-140	-0-	4626	3	64	9	N	58					306
07	4991	X	4502	-0-	-489	-0-	4451	3	51	9	N	46					352
*08	4960	X	4748	-0-	-212	-0-	4692	3	56	9	N	51	171	1			232

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

03	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	1483	3	35	9	N	32					232
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1527	3	33	9	N	30					262
05	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1440	3	23	9	N	21					283
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1508	3	26	9	N	24					307
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2110	3	3	9	N	3					310
08	1457	N	1066	-0-	-391	-0-	1055	3	11	9	N	10					320

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

03	5518	X	4726	-0-	-792	-0-	4613	3	113	9	N	103					498
04	5340	X	4530	-0-	-810	-0-	4424	3	106	9	N	96	194	1			400
05	5363	X	4529	-0-	-834	-0-	4435	3	94	9	N	85					485
06	4740	X	4371	-0-	-369	-0-	4287	3	84	9	N	76	188	1			373
07	4898	X	2180	-0-	-2718	-0-	2110	3	70	9	N	64					437
08	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	4186	3	74	9	N	67	187	1			317

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	7741	-0-	-598	-0-	7641	3	100	9	N	91					264
04	7830	X	7511	-0-	-319	-0-	7402	3	109	9	N	99	172	1			191
05	8091	X	7751	-0-	-340	-0-	7638	3	113	9	N	103	168	1			126
06	7770	X	7579	-0-	-191	-0-	7469	3	110	9	N	100					226
07	7967	X	7930	-0-	-37	-0-	7823	3	107	9	N	97	156	1			167
*08	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7769	3	103	9	N	94					261

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	20849	3	251	9	N	228	178	1			442
04	20206	X	20206	-0-	-0-	-0-	19950	3	256	9	N	233	183	1			492
05	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	20605	3	260	9	N	236	361	1			367
06	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	17161	3	202	9	N	184	178	1			373
07	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	21374	3	222	9	N	202	353	1			222
*08	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	21005	3	223	9	N	203					425

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35957	X	35957	-0-	-0-	-0-	35664	3	293	9	N	266	176	1			1252
04	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	25764	3	164	9	N	149	546	1			855
05	24799	X	24799	-0-	-0-	-0-	24548	3	251	9	N	228	178	1			905
06	23098	X	23098	-0-	-0-	-0-	23069	3	29	9	N	26					931
07	24403	X	24403	-0-	-0-	-0-	23983	3	420	9	N	382	380	1			933
*08	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	25002	3			N	-0-	178	1			755

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14353	X	12921	-0-	-1432	-0-	12610	3	311	9	N	283	384	1			416
04	13650	X	12848	-0-	-802	-0-	12543	3	305	9	N	277	185	1			508
05	14105	X	13373	-0-	-732	-0-	13067	3	306	9	N	278	394	1			392
06	13320	X	12799	-0-	-521	-0-	12531	3	268	9	N	244	181	1			455
07	13423	X	12960	-0-	-463	-0-	12699	3	261	9	N	237	188	1			504
*08	13361	X	12983	-0-	-378	-0-	12760	3	223	9	N	203	374	1			333

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 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
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					211
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					211
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					211
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					211
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					211
*08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

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

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

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

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

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
03	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1375	-0-	-185	B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

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
03	4093	X	4093	-0-	-0-	B	-0-	4093	3			N	-0-					72
04	3817	X	3817	-0-	-0-	B	-0-	3817	3			N	-0-					72
05	3837	X	3837	-0-	-0-	B	-0-	3837	3			N	-0-					72
06	3660	X	3611	-0-	-49	B	-0-	3611	3			N	-0-					72
07	3782	X	3612	-0-	-170	B	-0-	3612	3			N	-0-					72
*08	3782	X	3523	-0-	-259	B	-0-	3523	3			N	-0-					72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 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
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 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
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
*07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					98
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-	65	1			33
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					33
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					33
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					33
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					33

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

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

WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

03	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1385	2	32	9	N	29					200
04	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	1330	2	31	9	N	28	162	1			66
05	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1377	2	17	9	N	15					81
06	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1318	2	22	9	N	20					101
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1394	2	32	9	N	29					130
*08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1410	2	32	9	N	29					159

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	N	-0-					50
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	30	1	279	2	N	-0-					50
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	31	1	281	2	N	-0-					50
06	360 N	227	-0-	-133	-0-	30	1	197	2	N	-0-					50
07	310 N	228	-0-	-82	-0-	31	1	197	2	N	-0-					50
08	310 N	202	-0-	-108	-0-	31	1	171	2	N	-0-					50

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	551	2	21	9	N	19					58
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	N	15					73
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	526	2	10	9	N	9					82
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	517	2	13	9	N	12					94
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	514	2	15	9	N	14					108
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	511	2	12	9	N	11					119

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					110
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					110
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	529	2	80	9	N	73	183	1			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					187
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1095	3	57	9	N	52					239
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	3	2	9	N	2	179	1			62
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					62
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1101	3	46	9	N	42					104
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					104

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					21
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					21
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					21
06	630	N	183	-0-	-447	-0-	183	3			N	-0-					21
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					21
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					21

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					32
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					32
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					32
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					32
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					32
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					32

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
FOSTER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

03	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					25
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					25
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					25
06	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	2			N	-0-					25
07	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					25
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-					25

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2775	2	6	9	N	5					96
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2665	2	3	9	N	3					99
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2703	2	24	9	N	22					121
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					121
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					121
*08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					121

DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

03	4123	X	4054	-0-	-69	-0-	4054	2			N	-0-					30
04	3990	X	3864	-0-	-126	-0-	3864	2			N	-0-					30
05	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	3680	2			N	-0-					30
06	3930	X	3491	-0-	-439	-0-	3491	2			N	-0-					30
07	4061	X	3403	-0-	-658	-0-	3403	2			N	-0-					30
08	4061	X	3401	-0-	-660	-0-	3401	2			N	-0-					30

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	5984	2	78	9	N	71	191	1			73
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5659	2	85	9	N	77					150
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5911	2	79	9	N	72	189	1			33
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5230	2	72	9	N	65					98
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4357	2	50	9	N	45					143
*08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2101	2	33	9	N	30	43	1			130

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	20161	-0-	20161	20161	20161	2			N	-0-					13
07	14B2	EXT	11377	-0-	11377	31538	11377	2			N	-0-					13
*08	14B2	EXT	823	-0-	823	32361	823	2			N	-0-					13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-	37	1			-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

03	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3429	2	54	9	N	49	181	1			23
04	3270	X	3111	-0-	-159	-0-	3021	2	90	9	N	82					105
05	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3335	2	1	9	N	1	84	1			22
06	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	3224	2	53	9	N	48					70
07	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	3294	2			N	-0-					70
08	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	3287	2	142	9	N	129					199

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4397	2	196	9	N	178	198	1			20
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3906	2	112	9	N	102					122
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4337	2	1	9	N	1	104	1			19
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4307	2	176	9	N	160					179
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4300	2	2	9	N	2	159	1			22
*08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4341	2	142	9	N	129					151

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					20
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					20
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	753	2	25	9	N	23					43
06	840	N	702	-0-	-138	-0-	692	2	10	9	N	9					52
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	N	3					55
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1285	2	13	9	N	12					67

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

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

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4206	-0-	-475	-0-	4175	2	31	9	N	28	6	1	214	5	56
04	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	4259	2	29	9	N	26	7	1			75
05	4774	X	4223	-0-	-551	-0-	4191	2	32	9	N	29	9	1			95
06	4620	X	4606	-0-	-14	-0-	4543	2	63	9	N	57	3	1			149
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4899	2	34	9	N	31	11	1			169
*08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4750	2	30	9	N	27	7	1			189

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					41
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					41
05	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3124	2			N	-0-					41
06	3210	X	2953	-0-	-257	-0-	2953	2			N	-0-					41
07	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	3091	2			N	-0-					41
08	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3134	2	18	9	N	16					57

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	2997	2	45	9	N	41					98
04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2851	2	24	9	N	22					120
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	N	16					136
06	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	2230	2	15	9	N	14					150
07	2449	N	1963	-0-	-486	-0-	1949	2	14	9	N	13					163
08	2449	N	2074	-0-	-375	-0-	2066	2	8	9	N	7					170

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4210	2	17	9	N	15					141
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4053	2	1	9	N	1					142
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4115	2	4	9	N	4					146
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3927	2	92	9	N	84					230
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4042	2	1	9	N	1					231
*08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3961	2	1	9	N	1	100	1			132

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4872	2	183	9	Y	166	171	1			131
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5010	2	173	9	Y	157	149	1			139
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4623	2	164	9	Y	149	160	1			128
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5165	2	131	9	Y	119	147	1			100
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5061	2	178	9	Y	162	159	1			103
*08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5016	2	163	9	Y	148	173	1			78

MITO RESOURCES TX LLC 571941
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-					737
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-					737
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-					737
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-					737
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-					737
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2326					N	NO RPT					737

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1667	1	51	9	N	46	196	1			1066
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1777	3	77	9	N	70	190	1			946
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2314	3	55	9	N	50					996
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					996
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					1126
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1126

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1137	3	63	9	N	57	189	1			1524
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1271	3	45	9	N	41					1565
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1494	3	72	9	N	65					1630
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					1687
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					1745
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1745

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 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
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	202	3	105	9	N	95					951
04	3000	N	5531	-0-	2531	2531	5071	3	460	9	N	418	358	1			1011
05	2531	N	-0-	-0-	-2531	-0-					N	-0-					1011
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1011
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					1091
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1091

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					809

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					326

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 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
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1503	3	70	9	N	64	185	1			1867
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1481	3	58	9	N	53					1920
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1516	3	54	9	N	49					1969
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			1907
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					1954
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1954

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 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
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2323	3	117	9	N	106	195	1			2085
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2245	3	68	9	N	62					2147
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2111	3	58	9	N	53					2200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			2156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					2207
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2207

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					1734
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					1734
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					1734
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1734
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1734
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1734

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1828	3	74	9	N	67					2906
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1743	3	52	9	N	47					2953
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1736	3	74	9	N	67					3020
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			2987
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					3008
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3008

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					2071
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1943	3	8	9	N	7					2078
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1947	3	12	9	N	11					2089
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			2082
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					2086
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2086

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2680	3	88	9	N	80	391	1			2350
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2582	3	72	9	N	65					2415
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					2415
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	86	1			2516
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	190	1			2475
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2475

DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1597

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

03	14725	X	12520	-0-	-2205	-0-	12406	3	114	9	N	104					8970
04	13260	X	10531	-0-	-2729	-0-	10401	3	130	9	N	118					9088
05	11036	X	10676	-0-	-360	-0-	10267	3	409	9	N	372	372	1			9088
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-	114	1			8974
07	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	128					9102
08	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					9102

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

03	13237	X	11061	-0-	-2176	-0-	10907	3	154	9	N	140	391	1			4885
04	10080	X	9654	-0-	-426	-0-	9513	3	141	9	N	128					5013
05	14508	X	8500	-0-	-6008	-0-	8276	3	224	9	N	204	343	1			4874
06	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	193	90	1			4977
07	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	235	187	1			5025
08	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					5025

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					1486
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					1536
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					1572
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			1508
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					1533
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1533

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	5988	-0-	-2351	-0-	5837	3	151	9	N	137	189	1			11212
04	6900	X	5707	-0-	-1193	-0-	5573	3	134	9	N	122					11334
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7035	3	300	9	N	273	347	1			11260
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	181	142	1			11299
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	175					11474
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					11474

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					210
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					210
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					210
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					210
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					210
08	806	N	444	-0-	-362	-0-	444	2			N	-0-					210

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 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
03	8742	X	7415	-0-	-1327	-0-	7239	2	176	9	N	160					198
04	8160	X	6641	-0-	-1519	-0-	6483	2	158	9	N	144	175	1			167
05	8122	X	6467	-0-	-1655	-0-	6332	2	135	9	N	123	168	1			122
06	7530	X	6673	-0-	-857	-0-	6532	2	141	9	N	128	190	1			60
07	7781	X	6900	-0-	-881	-0-	6586	2	314	9	N	285	158	1			187
08	7409	X	6192	-0-	-1217	-0-	6192	2			N	-0-					187

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	19419	2	678	9	N	616	561	1			235
04	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	18798	2	642	9	N	584	526	1			293
05	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	19494	2	605	9	N	550	735	1			108
06	19449	X	19449	-0-	-0-	-0-	18871	2	578	9	N	525	375	1			258
07	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	19443	2	590	9	N	536	706	1			88
*08	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	19360	2	570	9	N	518	544	1			62

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

03	4836 X	4106	-0-	-730	-0-	67	1	3964	2	Y	68	162	1			122
						75	9									
04	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	22	1	4804	2	Y	95	150	1			67
						105	9									
05	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5065	2	164	9	Y	149	167	1			49
06	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5311	2	140	9	Y	127					176
07	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5600	2	150	9	Y	136	159	1			153
*08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5400	2	143	9	Y	130	149	1			134

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	1944	1	2714	2	Y	55					88
						61	9									
04	53726 X	53726	-0-	-0-	-0-	1206	1	52408	2	Y	102					190
						112	9									
05	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	1054	1	2829	2	Y	83	181	1			92
						91	9									
06	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	1016	1	2849	2	Y	101					193
						111	9									
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1054	1	2993	2	Y	87	168	1			112
						96	9									
08	1240 X	1126	-0-	-114	-0-	1031	1	95	9	Y	86					198

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	1188	1	1838	2	Y	126	175	1			50
							139	9									
04	3000	N	3023	-0-	23	23	934	1	1986	2	Y	94					144
							103	9									
05	2152	N	2129	-0-	-23	-0-	1980	2	149	9	Y	135	151	1			128
06	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2204	2	75	9	Y	68	161	1			35
07	3007	X	2503	-0-	-504	-0-	2337	2	166	9	Y	151	171	1			15
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	93					108

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3324	2	101	9	Y	92	107	1			140
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3373	2	95	9	Y	86	167	1			59
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3479	2	91	9	Y	83					142
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3427	2	59	9	Y	54					196
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	4	1	3562	2	Y	79	186	1			89
							87	9									
*08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3647	2	90	9	Y	82					171

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 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
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4	81	1			55
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					55
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					55
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					55
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1563	2			Y	-0-					55
08	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	2			Y	-0-					55

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4653	2	239	9	N	217	187	1			114
04	4680	X	4388	-0-	-292	-0-	4225	2	163	9	N	148	171	1			91
05	4836	X	3684	-0-	-1152	-0-	3560	2	124	9	N	113	171	1			33
06	4740	X	3524	-0-	-1216	-0-	3449	2	75	9	N	68	1	8			100
07	4898	X	2767	-0-	-2131	-0-	2697	2	70	9	N	64					164
08	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	4265	2	158	9	N	144	172	1			136

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1303	-0-	-867	-0-	1161	1	110	2	Y	29	103	1			95
							32	9									
04	2100	X	921	-0-	-1179	-0-	891	1	11	2	Y	17					112
							19	9									
05	2170	X	1910	-0-	-260	-0-	1102	1	422	2	Y	351	331	1			132
							386	9									
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	1058	1	766	2	Y	306	346	1			92
							337	9									
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	1282	1	623	2	Y	230					322
							253	9									
*08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	1887	1	1154	2	Y	389	517	1			194
							428	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	496	1	2806	2	Y	204	163	1	2	8	233
							224	9									
04	3420	X	3305	-0-	-115	-0-	480	1	2601	2	Y	204	340	1	1	8	96
							224	9									
05	3441	X	2372	-0-	-1069	-0-	496	1	1732	2	Y	131	167	1			60
							144	9									
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	480	1	2184	2	Y	172	170	1	2	8	60
							189	9									
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	496	1	2565	2	Y	174	167	1	1	8	66
							191	9									
*08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	496	1	2634	2	Y	178	169	1	1	8	74
							196	9									

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4799	2	256	9	N	233	161	1	3	8	139
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4598	2	228	9	N	207	175	1	1	8	170
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4826	2	218	9	N	198	162	1			206
06	4380	X	3351	-0-	-1029	-0-	3165	2	186	9	N	169	169	1	2	8	204
07	4526	X	3106	-0-	-1420	-0-	2917	2	189	9	N	172	180	1	1	8	195
08	4526	X	3080	-0-	-1446	-0-	2882	2	198	9	N	180	159	1	1	8	215

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	488	1	5295	2	Y	248	174	1	2	8	169
							273	9									
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	454	1	4257	2	Y	176	164	1	1	8	180
							194	9									
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	411	1	4103	2	Y	183	160	1			203
							201	9									
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	424	1	4383	2	Y	229	169	1	2	8	261
							252	9									
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	496	1	4606	2	Y	223	342	1	1	8	141
							245	9									
08	4867	X	4286	-0-	-581	-0-	434	1	3645	2	Y	188	173	1	1	8	155
							207	9									

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

03	6882	X	6206	-0-	-676	-0-	1052	1	4770	2	N	349	177	1	11	8	287
							384	9									
04	6120	X	6016	-0-	-104	-0-	5631	2	385	9	N	350	333	1	6	8	298
05	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6589	2	409	9	N	372	497	1			173
06	6480	X	5364	-0-	-1116	-0-	5027	2	337	9	N	306	295	1	14	8	170
07	6696	X	3928	-0-	-2768	-0-	3588	2	340	9	N	309	325	1	6	8	148
*08	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	11780	2	352	9	N	320	353	1	6	8	109

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2573	2	268	9	N	244	170	1	1	8	196
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4727	2	473	9	N	430	335	1	1	8	290
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6121	2	607	9	N	552	691	1			151
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5265	2	476	9	N	433	343	1	4	8	237
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	5627	2	482	9	N	438	508	1	2	8	165
*08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5169	2	432	9	N	393	333	1	2	8	223

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4846	-0-	-455	-0-	1189	1	3354	2	N	275	172	1	3	8	243
							303	9									
04	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	300	1	4767	2	N	266	353	1	2	8	154
							293	9									
05	5270	X	5025	-0-	-245	-0-	310	1	4436	2	N	254	324	1			84
							279	9									
06	5100	X	4589	-0-	-511	-0-	300	1	4003	2	N	260	221	1	4	8	119
							286	9									
07	5301	X	3139	-0-	-2162	-0-	310	1	2564	2	N	241	173	1	2	8	185
							265	9									
*08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	310	1	5666	2	N	213	349	1	1	8	48
							234	9									

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	2736	-0-	-1573	-0-	155	1	2392	2	N	172	177	1	3	8	159
							189	9									
04	4170	X	3120	-0-	-1050	-0-	150	1	2787	2	N	166	165	1	1	8	159
							183	9									
05	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	155	1	3179	2	N	179	179	1			159
							197	9									
06	3090	X	2536	-0-	-554	-0-	150	1	2235	2	N	137	167	1	3	8	126
							151	9									
07	3224	X	2039	-0-	-1185	-0-	155	1	1726	2	N	144	166	1	1	8	103
							158	9									
*08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	155	1	5244	2	N	172	148	1	1	8	126
							189	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					3036
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					3036
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					3036
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					3036
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					3036
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	505	2	52	9	N	47					3083

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3378	-0-	-249	-0-	3195	2	183	9	Y	166	147	1			173
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3165	2	182	9	Y	165	176	1			162
05	3410	X	2774	-0-	-636	-0-	2666	2	108	9	Y	98	134	1			126
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3457	2	48	9	Y	44	35	1			135
07	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	3156	2	39	9	Y	35	41	1			129
*08	3472	X	3139	-0-	-333	-0-	17	1	3045	2	Y	70	59	1			140
							77	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	310	1	1787	2	Y	194	183	1			137
							213	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	311	1	1714	2	Y	203	143	1			197
							223	9									
05	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	307	1	1658	2	Y	174	200	1			171
							191	9									
06	2340	X	1925	-0-	-415	-0-	272	1	1508	2	Y	132	194	1			109
							145	9									
07	2325	X	1979	-0-	-346	-0-	286	1	1527	2	Y	151	176	1			84
							166	9									
*08	2325	X	1947	-0-	-378	-0-	281	1	1490	2	Y	160	7	1			237
							176	9									

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	252	1	1452	2	Y	52	187	1			252
							57	9									
04	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	255	1	1406	2	Y	44	188	1			108
							48	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	262	1	1419	2	Y	36	6	1			138
							40	9									
06	1740	X	1656	-0-	-84	-0-	246	1	1356	2	Y	49	5	1			182
							54	9									
07	1767	X	1680	-0-	-87	-0-	260	1	1386	2	Y	31	3	1			210
							34	9									
*08	1767	X	1730	-0-	-37	-0-	266	1	1411	2	Y	48	6	1			252
							53	9									

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1446	2	283	9	Y	257	262	1			107
04	1590	N	1387	-0-	-203	-0-	1191	2	196	9	Y	178	197	1			88
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1307	2	210	9	Y	191	197	1			82
06	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1587	2	294	9	Y	267	202	1			147
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1676	2	230	9	Y	209	252	1			104
*08	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	50	1	1569	2	Y	246	236	1			114
							271	9									

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	264	1	1517	2	Y	270	388	1			93
							297	9									
04	2130	X	2106	-0-	-24	-0-	297	1	1634	2	Y	159	172	1			80
							175	9									
05	2201	X	1725	-0-	-476	-0-	238	1	1288	2	Y	181	190	1			71
							199	9									
06	2130	X	2109	-0-	-21	-0-	295	1	1634	2	Y	164	134	1			101
							180	9									
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	309	1	1647	2	Y	197	234	1			64
							217	9									
*08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	361	1	1914	2	Y	196	187	1			73
							216	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	2970	-0-	-1649	-0-	427	1	2471	2	Y	65	10	1			150
							72	9									
04	3930	X	2752	-0-	-1178	-0-	413	1	2286	2	Y	48	161	1			37
							53	9									
05	3751	X	2659	-0-	-1092	-0-	408	1	2214	2	Y	34	10	1			61
							37	9									
06	3570	X	2573	-0-	-997	-0-	387	1	2150	2	Y	33	8	1			86
							36	9									
07	3286	X	2207	-0-	-1079	-0-	344	1	1854	2	Y	8	4	1			90
							9	9									
*08	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	461	1	2442	2	Y	47	11	1			126
							52	9									

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	3099	2	429	9	Y	390	379	1			194
04	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	3011	2	372	9	Y	338	318	1			214
05	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	3160	2	371	9	Y	337	394	1			157
06	3480	X	3222	-0-	-258	-0-	2919	2	303	9	Y	275	247	1			185
07	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	2920	2	340	9	Y	309	304	1			190
*08	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	72	1	2809	2	Y	313	334	1			169
							344	9									

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	603	1	3487	2	Y	122	128	1			40
							134	9									
04	4380	X	3956	-0-	-424	-0-	585	1	3237	2	Y	122	104	1			58
							134	9									
05	4433	X	4089	-0-	-344	-0-	614	1	3324	2	Y	137	158	1			37
							151	9									
06	4290	X	4003	-0-	-287	-0-	585	1	3243	2	Y	159	113	1			83
							175	9									
07	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	628	1	3348	2	Y	151	187	1			47
							166	9									
*08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	640	1	3395	2	Y	190	163	1			74
							209	9									

MITO RESOURCES TX LLC 571941
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		488	-0-	488	3550	464	3	24	9	N	22					1033
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3550					N	-0-					1033
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3550					N	-0-					1033
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3550					N	-0-					1033
*07	3550	X	-0-	-0-	-3550	-0-					N	240					1273
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1273

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 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
03	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	2891	2	66	9	N	60	305	1			330
04	3030	X	2695	-0-	-335	-0-	2660	2	35	9	N	32					362
05	3131	X	2739	-0-	-392	-0-	2686	2	53	9	N	48					410
06	2940	X	2573	-0-	-367	-0-	2552	2	21	9	N	19	184	1			245
07	2945	X	503	-0-	-2442	-0-	503	2			N	-0-					245
08	2945	X	682	-0-	-2263	-0-	682	2			N	-0-					245

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1124	-0-	-519	-0-	1080	2	44	9	N	40	70	1			102
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2081	2	119	9	N	108					210
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1000	2	61	9	N	55					265
06	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	976	2	39	9	N	35	177	1			123
07	2263	N	1	-0-	-2262	-0-	1	2			N	-0-					123
08	1054	N	685	-0-	-369	-0-	685	2			N	-0-					123

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	6642	-0-	-1201	-0-	5995	2	647	9	N	588	561	1			391
04	7590	X	6244	-0-	-1346	-0-	5685	2	559	9	N	508	748	1			151
05	7843	X	6085	-0-	-1758	-0-	372	1	5175	2	N	489	364	1			276
							538	9									
06	6630	X	5971	-0-	-659	-0-	360	1	5112	2	N	454	554	1			176
							499	9									
07	6727	X	6437	-0-	-290	-0-	372	1	5516	2	N	499	549	1			126
							549	9									
08	6634	X	6035	-0-	-599	-0-	372	1	5166	2	N	452	371	1			207
							497	9									

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	1079	1	5823	2	N	241	195	1			250
							265	9									
04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	1044	1	5488	2	N	221	378	1			93
							243	9									
05	6913	X	6496	-0-	-417	-0-	1079	1	5205	2	N	193	190	1			96
							212	9									
06	6690	X	6256	-0-	-434	-0-	1044	1	4991	2	N	201	188	1			109
							221	9									
07	6913	X	1606	-0-	-5307	-0-	1079	1	482	2	N	41					150
							45	9									
08	6913	X	1130	-0-	-5783	-0-	1079	1	51	9	N	46					196

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	1399	1	1003	2	N	208	186	1			189
							229	9									
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	677	1	929	2	N	200	181	1			208
							220	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	699	1	862	2	N	118	183	1			143
							130	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	677	1	1006	2	N	113	174	1			82
							124	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	699	1	614	2	N	170	181	1			71
							187	9									
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	699	1	796	2	N	196	182	1			85
							216	9									

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	6195	-0-	-842	-0-	6008	2	187	9	N	170					213
04	6810	X	6412	-0-	-398	-0-	6228	2	184	9	N	167	194	1			186
05	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6079	2	157	9	N	143	187	1			142
06	6000	X	4224	-0-	-1776	-0-	4124	2	100	9	N	91	185	1			48
07	6634	X	5198	-0-	-1436	-0-	5092	2	106	9	N	96					144
08	6634	X	4361	-0-	-2273	-0-	4256	2	105	9	N	95	171	1			68

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2126	-0-	-354	-0-	1902	2	224	9	N	204	197	1			292
04	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	1989	2	182	9	N	165	182	1			275
05	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	2060	2	191	9	N	174	190	1			259
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2002	2	175	9	N	159	188	1			230
07	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	1992	2	184	9	N	167	187	1			210
*08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2304	2	233	9	N	212	189	1			233

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

03	6913	X	6559	-0-	-354	-0-	707	1	5356	2	N	451	377	1			364
							496	9									
04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	684	1	5638	2	N	428	543	1			249
							471	9									
05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	707	1	5885	2	N	469	534	1			184
							516	9									
06	6690	X	5645	-0-	-1045	-0-	684	1	4562	2	N	363	358	1			189
							399	9									
07	6913	X	4679	-0-	-2234	-0-	707	1	3602	2	N	336	177	1			348
							370	9									
08	6913	X	5265	-0-	-1648	-0-	707	1	4150	2	N	371	555	1			164
							408	9									

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

03	7993	X	4437	-0-	-3556	-0-	1079	1	3063	2	Y	268	199	1			208
							295	9									
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	1044	1	3184	2	Y	315	385	1			138
							347	9									
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	1079	1	3178	2	Y	330	283	1			185
							363	9									
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	1044	1	3150	2	Y	286	285	1			186
							315	9									
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	1079	1	2716	2	Y	271	280	1			177
							298	9									
08	3844	X	2648	-0-	-1196	-0-	1079	1	1254	2	Y	286	382	1			81
							315	9									

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	1510	1	2945	2	N	180	216	1			110
							198	9									
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	1462	1	2765	2	N	134	167	1			77
							147	9									
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	1510	1	2721	2	N	174	170	1			81
							191	9									
06	3720	X	2961	-0-	-759	-0-	1462	1	1370	2	N	117	167	1			31
							129	9									
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	1510	1	2916	2	N	157	89	1			99
							173	9									
*08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1510	1	2857	2	N	136	172	1			63
							150	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3413	-0-	-183	-0-	506	1	2702	2	N	186					267
							205	9									
04	3480	X	3006	-0-	-474	-0-	490	1	2343	2	N	157	370	1			54
							173	9									
05	3596	X	3033	-0-	-563	-0-	506	1	2334	2	N	175					229
							193	9									
06	3300	X	3229	-0-	-71	-0-	490	1	2533	2	N	187	187	1			229
							206	9									
07	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	506	1	2418	2	N	180	185	1			224
							198	9									
08	3410	X	3150	-0-	-260	-0-	506	1	2437	2	N	188	371	1			41
							207	9									

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1079	1	602	2	N	242	179	1			188
							266	9									
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1044	1	639	2	N	284	348	1			124
							312	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	1079	1	881	2	N	300	256	1			168
							330	9									
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1044	1	1047	2	N	260	259	1			169
							286	9									
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	1079	1	948	2	N	247	255	1			161
							272	9									
*08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	1079	1	885	2	N	261	348	1			74
							287	9									

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2280	2	121	9	N	110	190	1			237
04	2400	X	2274	-0-	-126	-0-	2184	2	90	9	N	82	193	1			126
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2547	2	114	9	N	104					230
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2327	2	106	9	N	96	188	1			138
07	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2084	2	85	9	N	77					215
08	2666	N	2038	-0-	-628	-0-	1961	2	77	9	N	70	172	1			113

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	335	1	803	2	N	155	178	1			160
							171	9									
04	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	324	1	1020	2	N	132	180	1			112
							145	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	335	1	1021	2	N	115					227
							127	9									
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	324	1	866	2	N	124	173	1			178
							136	9									
07	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	335	1	914	2	N	124	182	1			120
							136	9									
08	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	335	1	907	2	N	127	175	1			72
							140	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	4145	-0-	-3915	-0-	1051	1	2823	2	N	246	182	1			290
							271	9									
04	7800	X	5826	-0-	-1974	-0-	945	1	4683	2	N	180	368	1			102
							198	9									
05	6386	X	6342	-0-	-44	-0-	1079	1	4922	2	N	310	187	1			225
							341	9									
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	969	1	4657	2	N	236	374	1			87
							260	9									
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	1061	1	5113	2	N	286	192	1			181
							315	9									
*08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1079	1	5596	2	N	273	190	1			264
							300	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

03	4836	X	4608	-0-	-228	-0-	4547	2	61	9	N	55					187
04	4680	X	4251	-0-	-429	-0-	4201	2	50	9	N	45					232
05	4836	X	4398	-0-	-438	-0-	4367	2	31	9	N	28	192	1			68
06	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	4347	2	40	9	N	36					104
07	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	4365	2	34	9	N	31					135
08	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	4347	2	39	9	N	35					170

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

03	496	N	470	-0-	-26	-0-	459	2	11	9	N	10					68
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	469	2	19	9	N	17					85
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	400	2	7	9	N	6	79	1			12
06	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					12
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					12
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					12

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

03	930	N	927	-0-	-3	-0-	919	2	8	9	N	7					137
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	N	13					150
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	953	2	13	9	N	12					162
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3					165
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	941	2	14	9	N	13					178
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	N	4					182

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

03	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	6930	2	690	9	N	627	744	1			183
04	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	6772	2	747	9	N	679	565	1			297
05	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	6953	2	704	9	N	640	714	1			223
06	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	6717	2	680	9	N	618	544	1			297
07	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	6803	2	697	9	N	634	706	1			225
*08	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	6827	2	703	9	N	639	746	1			118

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

03	5549	X	5230	-0-	-319	-0-	5164	2	66	9	N	60					190
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4941	2	56	9	N	51	163	1			78
05	5239	X	4665	-0-	-574	-0-	4624	2	41	9	N	37					115
06	5070	X	4406	-0-	-664	-0-	4365	2	41	9	N	37					152
07	5239	X	4848	-0-	-391	-0-	4803	2	45	9	N	41					193
08	5239	X	4439	-0-	-800	-0-	4406	2	33	9	N	30	163	1			60

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

03	15407	X	14743	-0-	-664	-0-	14233	2	510	9	N	464	380	1			197
04	14910	X	13875	-0-	-1035	-0-	13178	2	697	9	N	634	551	1			280
05	15407	X	13823	-0-	-1584	-0-	13563	2	260	9	N	236	346	1			170
06	14370	X	10786	-0-	-3584	-0-	10417	2	369	9	N	335	375	1			130
07	14756	X	13077	-0-	-1679	-0-	12682	2	395	9	N	359	354	1			135
08	14756	X	14335	-0-	-421	-0-	13877	2	458	9	N	416	356	1			195

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	163	1			157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	175	1			93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					213
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	173	1			75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					133

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7653	2	308	9	N	280	373	1			87
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5256	2	284	9	N	258	188	1			157
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	6829	2	277	9	N	252	347	1			62
06	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	5922	2	251	9	N	228	182	1			108
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5359	2	227	9	N	206	176	1			138
*08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5619	2	199	9	N	181	174	1			145

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6529	2	167	9	N	152	177	1			175
04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7099	2	167	9	N	152	179	1			148
05	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7403	2	150	9	N	136	174	1			110
06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7034	2	143	9	N	130					240
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7150	2	129	9	N	117	189	1			168
*08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7255	2	129	9	N	117	167	1			118

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

03	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	4523	2	232	9	N	211	179	1			187
04	4800	X	4567	-0-	-233	-0-	4354	2	213	9	N	194	179	1			202
05	4836	X	4632	-0-	-204	-0-	4431	2	201	9	N	183	183	1			202
06	4620	X	4438	-0-	-182	-0-	4250	2	188	9	N	171	180	1			193
07	4743	X	4502	-0-	-241	-0-	4313	2	189	9	N	172	192	1			173
08	4743	X	4458	-0-	-285	-0-	4261	2	197	9	N	179	172	1			180

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					298
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					327
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					327

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2665	2	42	9	N	38					263
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2035	2	15	9	N	14					277
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2085	2	12	9	N	11					288
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					334
07	2108	N	1641	-0-	-467	-0-	1582	2	59	9	N	54	176	1			212
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					212

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	2733	2	132	9	N	120					217
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5024	2	75	9	N	68	193	1			92
05	2976	X	508	-0-	-2468	-0-	458	2	50	9	N	45					137
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	67					204
07	3317	X	848	-0-	-2469	-0-	823	2	25	9	N	23	192	1			35
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					35

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	21	2	72	9	N	65					586
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	770	2	328	9	N	298	187	1			697
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	397	2	116	9	N	105	191	1			611
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	341	1			274
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	239					513
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					513

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	2632	2	266	9	N	242	170	1			430
04	2730	X	2669	-0-	-61	-0-	2357	2	312	9	N	284	194	1			520
05	3317	X	2856	-0-	-461	-0-	2551	2	305	9	N	277	558	1			239
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	236	174	1			301
07	2883	X	2226	-0-	-657	-0-	1965	2	261	9	N	237					538
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					538

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4216	2	4	9	N	4					193
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5306	2	8	9	N	7					200
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5912	2	17	9	N	15					215
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	1					216
*07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3736	2	1	9	N	1					217
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					217

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					193
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	325	2	33	9	N	30					223
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2473	2	76	9	N	69					292
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	167	1			189
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	879	2	69	9	N	63					252
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					252

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5292	2	186	9	N	169	180	1			251
04	3270	X	1729	-0-	-1541	-0-	1629	2	100	9	N	91					342
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3687	2	65	9	N	59	190	1			211
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	108					319
*07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3498	2	138	9	N	125	177	1			267
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					267

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	183	1			115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

03	3503	X	1591	-0-	-1912	-0-	1585	2	6	9	N	5					156
04	3540	X	1532	-0-	-2008	-0-	1532	2			N	-0-					156
05	3658	X	1189	-0-	-2469	-0-	1187	2	2	9	N	2					158
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	34					192
07	1581	X	1387	-0-	-194	-0-	1355	2	32	9	N	29					221
08	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					221

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1099	2	271	9	N	246					405
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1292	2	234	9	N	213	332	1			286
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1154	2	182	9	N	165	190	1			261
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					320
07	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1154	2	206	9	N	187	368	1			139
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					139

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3053	2	127	9	N	115	177	1			214
04	2370	X	2333	-0-	-37	-0-	2243	2	90	9	N	82	193	1			103
05	2697	X	1887	-0-	-810	-0-	1797	2	90	9	N	82					185
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	44					229
07	3193	X	1769	-0-	-1424	-0-	1733	2	36	9	N	33	179	1			83
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					83

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

03	4340	X	3392	-0-	-948	-0-	3342	2	50	9	N	45					643
04	3960	X	3050	-0-	-910	-0-	3019	2	31	9	N	28					671
05	4216	X	2215	-0-	-2001	-0-	2036	2	179	9	N	163					834
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	121	189	1			766
07	4247	X	3682	-0-	-565	-0-	3469	2	213	9	N	194	186	1			774
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					774

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2337	-0-	-887	-0-	2307	2	30	9	N	27					409
04	3240	X	1342	-0-	-1898	-0-	1261	2	81	9	N	74	193	1			290
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	65					355
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	65	179	1			241
*07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2652	2	62	9	N	56					297
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					297

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	1768	-0-	-61	-0-	1660	2	108	9	N	98					364
04	1770	X	1709	-0-	-61	-0-	1575	2	134	9	N	122	194	1			292
05	1829	X	1493	-0-	-336	-0-	1408	2	85	9	N	77	192	1			177
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	61					238
07	1767	X	1493	-0-	-274	-0-	1374	2	119	9	N	108					346
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					346

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	2488	2	138	9	N	125					311
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2965	2	86	9	N	78	192	1			197
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3360	2	105	9	N	95					292
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	66	192	1			166
*07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3214	2	52	9	N	47					213
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					213

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4309	2	344	9	N	313	166	1			489
04	3900	X	3109	-0-	-791	-0-	2731	2	378	9	N	344	384	1			449
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4220	2	757	9	N	688	721	1			416
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	660	738	1			338
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	577	549	1			366
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					366

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5842	-0-	-1226	-0-	5709	2	133	9	N	121					469
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	7470	2	727	9	N	661	565	1			565
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6556	2	553	9	N	503	569	1			499
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	473	350	1			622
07	7657	X	6516	-0-	-1141	-0-	6150	2	366	9	N	333	529	1			426
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					426

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	2875	2	116	9	N	105	177	1			211
04	3180	X	2531	-0-	-649	-0-	2425	2	106	9	N	96					307
05	3007	X	2091	-0-	-916	-0-	1999	2	92	9	N	84	163	1			228
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	70					298
07	2976	X	724	-0-	-2252	-0-	648	2	76	9	N	69	179	1			188
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					188

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	1566	-0-	-1472	-0-	1509	2	57	9	N	52					251
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	163	180	1			234
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	135	174	1			195
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	98					293
*07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2807	2	110	9	N	100	189	1			204
08	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					204

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					273
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	35					308
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188					496
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					566
*07	927	X	927	-0-	-0-	-0-	765	2	162	9	N	147	190	1			523
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					523

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	677	-0-	-408	-0-	435	2	242	9	N	220					538
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	84	184	1			438
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2293	2	273	9	N	248	192	1			494
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	360	1			426
*07	3100	N	3116	-0-	16	16	2859	2	257	9	N	234	360	1			300
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					300

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3050	2	221	9	N	201	341	1			232
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3205	2	248	9	N	225					457
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3389	2	114	9	N	104	188	1			373
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	113	190	1			296
07	3131	X	1378	-0-	-1753	-0-	1267	2	111	9	N	101	173	1			224
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					224

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					143
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					143
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	116	2	69	9	N	63					206
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					292
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	45					337
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					337

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	N	12					206
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1366	2	263	9	N	239	182	1			263
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1286	2	127	9	N	115	180	1			198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196					394
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1765	2	183	9	N	166					560
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					560

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5023	2	139	9	N	126					395
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5264	2	166	9	N	151	179	1			367
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5119	2	174	9	N	158	188	1			337
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	138					475
07	3689	X	71	-0-	-3618	-0-	40	2	31	9	N	28					503
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					503

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2777	2	138	9	N	125					608
04	3000	X	1944	-0-	-1056	-0-	1943	2	1	9	N	1	187	1			422
05	3100	X	1274	-0-	-1826	-0-	1265	2	9	9	N	8					430
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					430
*07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	5956	2	217	9	N	197	353	1			274
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					274

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 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
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1409	2	443	9	N	403	388	1			385
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1514	2	569	9	N	517	550	1			352
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1216	2	443	9	N	403	347	1			408
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	398	374	1			432
07	2139	N	1753	-0-	-386	-0-	1379	2	374	9	N	340	365	1			407
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					407

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2015	2	78	9	N	71					291
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1379	2	65	9	N	59	190	1			160
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1288	2	67	9	N	61					221
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	190	1			91
*07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2586	2	47	9	N	43					134
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					134

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 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
03	1798	X	1445	-0-	-353	-0-	1445	2			N	-0-					257
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					257
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3623	2	62	9	N	56					313
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	30					343
*07	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2210	2	30	9	N	27	178	1			192
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					192

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	2722	-0-	-1308	-0-	2399	2	323	9	N	294	363	1			239
04	2610	X	1181	-0-	-1429	-0-	1050	2	131	9	N	119	192	1			166
05	2573	X	429	-0-	-2144	-0-	429	2			N	-0-					166
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					166
07	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	2282	2	163	9	N	148	173	1			141
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					141

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	1900	2	384	9	N	349	391	1			315
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1567	2	332	9	N	302	384	1			233
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3280	2	466	9	N	424	363	1			294
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	189	1			495
*07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2310	2	367	9	N	334	363	1			466
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					466

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	X	6853	-0-	-494	-0-	6703	2	150	9	N	136					226
04	6960	X	6769	-0-	-191	-0-	6538	2	231	9	N	210	166	1			270
05	6820	X	6740	-0-	-80	-0-	6549	2	191	9	N	174	378	1			66
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	141					207
07	7006	X	5963	-0-	-1043	-0-	5844	2	119	9	N	108	190	1			125
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					125

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4095	2	282	9	N	256	197	1			469
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4181	2	255	9	N	232	388	1			313
05	5270	X	4631	-0-	-639	-0-	4418	2	213	9	N	194	191	1			316
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	23	191	1			148
07	4588	X	4478	-0-	-110	-0-	4042	2	436	9	N	396	191	1			353
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					353

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4563	2	253	9	N	230	381	1			105
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3761	2	230	9	N	209					314
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4047	2	120	9	N	109	189	1			234
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	32					266
*07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4074	2	261	9	N	237	181	1			322
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					322

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4237	2	488	9	N	444	193	1			490
04	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3517	2	195	9	N	177	353	1			314
05	4650	X	1572	-0-	-3078	-0-	1425	2	147	9	N	134					448
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	163	192	1			419
07	4712	X	2885	-0-	-1827	-0-	2749	2	136	9	N	124	190	1			353
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					353

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 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
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4702	2	120	9	N	109					217
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4410	2	235	9	N	214	174	1			257
05	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	3890	2	190	9	N	173	191	1			239
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	146	189	1			196
07	4154	X	2576	-0-	-1578	-0-	2441	2	135	9	N	123	181	1			138
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					138

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	177	1			242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	195	1			139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117					256
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	188	1			121
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1089	2	117	9	N	106					227
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2061	-0-	-295	-0-	1850	2	211	9	N	192	188	1			350
04	1530	X	1324	-0-	-206	-0-	1173	2	151	9	N	137	195	1			292
05	2697	X	1557	-0-	-1140	-0-	1371	2	186	9	N	169	187	1			274
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	164	190	1			248
07	2170	X	2083	-0-	-87	-0-	1816	2	267	9	N	243	186	1			305
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					305

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 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
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3085	2	195	9	N	177	384	1			247
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2014	2	172	9	N	156					403
05	4185	X	944	-0-	-3241	-0-	788	2	156	9	N	142	190	1			355
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	274	349	1			280
07	3286	X	1442	-0-	-1844	-0-	1218	2	224	9	N	204	193	1			291
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					291

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7478	2	46	9	N	42					208
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3319	2	150	9	N	136					344
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6449	2	127	9	N	115					459
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					459
*07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5080	2	1	9	N	1	219	1			241
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					241

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1761	2	120	9	N	109	182	1			234
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2318	2	161	9	N	146	169	1			211
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	1988	2	140	9	N	127	190	1			148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					208
07	2573	N	2124	-0-	-449	-0-	1975	2	149	9	N	135	198	1			145
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					145

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3291	2	141	9	N	128					362
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2801	2	252	9	N	229	195	1			396
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2782	2	150	9	N	136	180	1			352
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	369	1			331
*07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1397	2	86	9	N	78	189	1			220
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	518	-0-	-2117	-0-	478	2	40	9	N	36	182	1			153
04	1530	X	729	-0-	-801	-0-	650	2	79	9	N	72					225
05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2269	2	135	9	N	123					348
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	27	201	1			174
07	744	X	740	-0-	-4	-0-	679	2	61	9	N	55					229
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					229

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	1464	-0-	-799	-0-	1342	2	122	9	N	111					349
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2282	2	591	9	N	537	194	1			692
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2258	2	209	9	N	190	393	1			489
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	199	1			455
07	2759	N	2275	-0-	-484	-0-	2151	2	124	9	N	113	197	1			371
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					371

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	871	2	132	9	N	120	189	1			267
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	979	2	129	9	N	117	186	1			198
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	965	2	144	9	N	131					329
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	191	1			224
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1050	2	86	9	N	78					302
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					302

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	3666	2	429	9	N	390	426	1			406
04	3630	X	3614	-0-	-16	-0-	3348	2	266	9	N	242					648
05	3503	X	3416	-0-	-87	-0-	3110	2	306	9	N	278	386	1			540
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	297	218	1			619
07	3751	X	3260	-0-	-491	-0-	2986	2	274	9	N	249	569	1			299
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					299

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					465
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	532	2	259	9	N	235	383	1			317
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	33	2	105	9	N	95	119	1			293
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	192	1			264
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1487	2	197	9	N	179					443
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					443

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1710	2	68	9	N	62	211	1			339
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2111	2	113	9	N	103					442
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1657	2	55	9	N	50					492
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	1	1			512
*07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2348	2	76	9	N	69	182	1			399
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					399

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					130
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	4732	2	473	9	N	430	370	1			190
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2357	2	139	9	N	126	194	1			122
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	155	195	1			82
07	4309	X	873	-0-	-3436	-0-	744	2	129	9	N	117					199
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					199

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	443	2	370	9	N	336	393	1			335
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	991	2	52	9	N	47					382
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1842	2	33	9	N	30					412
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					428
*07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2187	2	45	9	N	41					469
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					469

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	3998	-0-	-900	-0-	3929	2	69	9	N	63					296
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6368	2	179	9	N	163	191	1			268
05	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8144	2	235	9	N	214	182	1			300
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	128	43	1			385
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	116	199	1			302
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					302

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

03	3100	N	15422	-0-	12322	12322	15236	2	186	9	N	169	189	1			236
04	3000	N	10862	-0-	7862	20184	10862	2			N	-0-					236
05	20184	X	-0-	-0-	-20184	-0-					N	-0-					236
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					236
*07	2418	X	1511	-0-	-907	-0-	1511	2			N	-0-					236
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					236

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

03	3100	N	6951	-0-	3851	3851	6540	2	411	9	N	374	232	1			486
04	3000	N	8138	-0-	5138	8989	7723	2	415	9	N	377	582	1			281
05	3100	N	9561	-0-	6461	15450	9224	2	337	9	N	306	185	1			402
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	12450					N	247	377	1			272
*07	16516	X	4066	-0-	-12450	-0-	3817	2	249	9	N	226	382	1			116
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					116

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09758 04/26/2021

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

03	3193	X	2529	-0-	-664	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2133	-0-	-747	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2170	-0-	-806	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

03	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	15701	2			Y	-0-					-0-
04	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	16816	2			Y	-0-					-0-
05	14632	X	13897	-0-	-735	-0-	13897	2			Y	-0-					-0-
06	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	22424	2			Y	-0-					-0-
07	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	19037	2			Y	-0-					-0-
*08	18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	18190	2			Y	-0-					-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

03	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	26835	2			Y	-0-					-0-
04	26167	X	26167	-0-	-0-	-0-	26167	2			Y	-0-					-0-
05	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	27266	2			Y	-0-					-0-
06	26396	X	26396	-0-	-0-	-0-	26396	2			Y	-0-					-0-
07	27032	X	24333	-0-	-2699	-0-	24333	2			Y	-0-					-0-
08	27032	X	25955	-0-	-1077	-0-	25955	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

03	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	20735	2			Y	-0-					-0-
04	20069	X	20069	-0-	-0-	-0-	20069	2			Y	-0-					-0-
05	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	20747	2			Y	-0-					-0-
06	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2			Y	-0-					-0-
07	20739	X	20577	-0-	-162	-0-	20577	2			Y	-0-					-0-
08	20739	X	20684	-0-	-55	-0-	20684	2			Y	-0-					-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

03	7812	X	6882	-0-	-930	-0-	6882	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	6574	-0-	-986	-0-	6574	2			Y	-0-					-0-
05	7688	X	6755	-0-	-933	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6523	-0-	-266	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-
08	6789	X	6087	-0-	-702	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

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
03	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	144	1	10304	2	Y	-0-					-0-
04	9270	X	9021	-0-	-249	-0-	159	1	8862	2	Y	-0-					-0-
05	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	43	1	9589	2	Y	-0-					-0-
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	99	1	9125	2	Y	-0-					-0-
07	10447	X	9515	-0-	-932	-0-	107	1	9408	2	Y	-0-					-0-
08	10447	X	10112	-0-	-335	-0-	10112	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

03	4668	R	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-
04	4560		4566	-0-	6	6	4566	2			Y	-0-					-0-
05	4712		4721	-0-	9	15	4721	2			Y	-0-					-0-
06	4560		4598	-0-	38	53	4598	2			Y	-0-					-0-
07	4712		4739	-0-	27	80	4739	2			Y	-0-					-0-
*08	4840		4736	-0-	-104	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21018		18210	-0-	-2808	-0-	18210	2			Y	-0-					-0-
04	20340		16929	-0-	-3411	-0-	16929	2			Y	-0-					-0-
05	21018		18048	-0-	-2970	-0-	2	1	18046	2	Y	-0-					-0-
06	15874	R	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2			Y	-0-					-0-
07	17484		15733	-0-	-1751	-0-	2	1	15731	2	Y	-0-					-0-
08	17484		15053	-0-	-2431	-0-	15053	2			Y	-0-					-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			Y	-0-					83
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			Y	-0-					83
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					83
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					83
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			Y	-0-					83
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					83

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

03	14B2 EXT		3895	-0-	3895	3902	3895	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1890	-0-	1890	5792	1890	3			N	-0-					-0-
05	7780	X	1988	-0-	-5792	-0-	1982	3	6	9	N	5					5
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5108	3	29	9	N	26					31
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4735	3	10	9	N	9					40
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					40

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	4	98	1			26
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	104	98	1			32
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	3	108	9	N	98	98	1			32
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	3	11	9	N	10					10
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4075	3	9	9	N	8					18
07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					18
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 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
03	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11489	3	56	9	N	51	92	1			65
04	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	12850	3	156	9	N	142	92	1			115
05	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13170	3	151	9	N	137	92	1			160
06	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	3			N	-0-	92	1			68
07	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	3			N	-0-	22	1			46
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					46

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					40
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					40
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					40
06	3000	N	6318	-0-	3318	3318	6318	3			N	-0-					40
07	3100	N	10375	-0-	7275	10593	10375	3			N	-0-	10	1			30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10593					N	NO RPT					30

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 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
03	14B2 EXT		1461	-0-	1461	1461	1461	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3326	-0-	3326	4787	3326	3			N	-0-					-0-
05	11006	X	6219	-0-	-4787	-0-	6213	3	6	9	N	5					5
06	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10697	3	22	9	N	20					25
07	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3			N	-0-					25
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					25

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					53
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					53
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					53
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-	41	1			12
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 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
03	14B2 EXT		1243	-0-	1243	1530	1243	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		766	-0-	766	2296	766	3			N	-0-					-0-
05	3122	X	826	-0-	-2296	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2525	3	6	9	N	5					5
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					5
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					5

ROB WELL #: 2 RRCID -> 175847 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12750 - 12775

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2022

MAURITA WELL #: 1 RRCID -> 178005 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					32
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					32
05	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					32
06	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					32
07	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					32
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					32

CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 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
03	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2995	3			Y	-0-					59
04	3120	X	3044	-0-	-76	-0-	3026	3	18	9	Y	16					75
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3198	3	11	9	Y	10					85
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3011	3	8	9	Y	7					92
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3198	3	9	9	Y	8					100
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					100

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					121
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					121
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					121
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					121
07	14B DENY		590	-0-	590	590	590	2			N	-0-					121
08	14B DENY		628	-0-	628	1218	628	2			N	-0-					121

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 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
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					33
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					33
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					33
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					33
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					33
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12196 - 12340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					201
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					201
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					201
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					201
*07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					201
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	184	1			410
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	179	1			448
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	179	1			504
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	182	1			512
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	172	1			550
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

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.	-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-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

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

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-			107
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105				N	NO RPT			107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 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
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	31	1	2338	2	N	-0-					80
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	30	1	2113	2	N	-0-					80
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	31	1	2224	2	N	2					82
							2	9									
06	2280	N	2164	-0-	-116	-0-	30	1	2134	2	N	-0-					82
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	31	1	2182	2	N	-0-					82
08	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	31	1	2129	2	N	-0-					82

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 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
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	N	-0-					100
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	28	1	639	2	N	-0-					100
05	682	N	594	-0-	-88	-0-	29	1	565	2	N	-0-					100
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	N	-0-					100
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	N	-0-					100
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	-0-					100

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	60	1			-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-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 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
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	8	1	592	2	N	-0-					92
04	690	N	573	-0-	-117	-0-	9	1	564	2	N	-0-					92
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	8	1	585	2	N	-0-	80	1			12
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	9	1	552	2	N	-0-					12
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	8	1	556	2	N	-0-					12
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	8	1	562	2	N	-0-					12

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
05	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-					-0-
06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 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
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	N	-0-					108
04	1080	N	574	-0-	-506	-0-	17	1	557	2	N	-0-					108
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	19	1	882	2	N	-0-					108
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	45	1	1629	2	N	-0-					108
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	45	1	1489	2	N	-0-					108
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	45	1	1469	2	N	-0-					108

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10457 - 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
03	3000	N	1535	-0-	-1465	3593	1529	2	6	9	Y	5					166
04	3000	N	1421	-0-	-1579	2014	1421	2			Y	-0-					166
05	3100	N	1393	-0-	-1707	307	1391	2	2	9	Y	2					168
06	1672	N	1365	-0-	-307	-0-	1356	2	9	9	Y	8					176
*07	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			Y	-0-					176
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 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
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2222	2	17	9	N	15					181
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2060	2	13	9	N	12					193
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	2	4	9	N	4	182	1			15
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1962	2	9	9	N	8					23
*07	2108	N	1346	-0-	-762	-0-	1346	2			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					204
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					204
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					204
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					218
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					218
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					218
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					218
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					218
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					218

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	62	1	3870	2	N	44	202	1			64
							48	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	60	1	3789	2	N	39					103
							43	9									
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	62	1	3975	2	N	39					142
							43	9									
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	60	1	3877	2	N	22					164
							24	9									
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	62	1	3991	2	N	-0-					164
*08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	62	1	3893	2	N	54					218
							59	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
07	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*08	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

03	7193	X	1145	-0-	-6048	-0-	1145	2			N	-0-					43
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					43
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					43
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					43
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					43
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					43

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

03	5766	X	5483	-0-	-283	-0-	5481	2	2	9	N	2					161
04	5310	X	5187	-0-	-123	-0-	5185	2	2	9	N	2					163
05	5487	X	3880	-0-	-1607	-0-	3863	2	17	9	N	15					178
06	5250	X	5161	-0-	-89	-0-	5161	2			N	-0-					178
07	5487	X	3226	-0-	-2261	-0-	3225	2	1	9	N	1					179
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					179

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

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.		-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-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6870	2	8	9	N	7					704
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6725	2	8	9	N	7					711
05	6386	X	3593	-0-	-2793	-0-	3590	2	3	9	N	3					714
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					714
07	6386	X	3215	-0-	-3171	-0-	3215	2			N	-0-					714
08	6386	X	2144	-0-	-4242	-0-	2142	2	2	9	N	2					716

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					2
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					2
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					2
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					2
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					2
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					2

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B DENY	-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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 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
03	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					74
04	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					74
05	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					74
06	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					74
07	1240 X	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					74
08	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					74

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	2	5	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

03	0 W	-0-	-0-	-0-		13		N	-0-			78
04	0 W	-0-	-0-	-0-		13		N	-0-			78
05	0 W	-0-	-0-	-0-		13		N	-0-			78
06	0 W	-0-	-0-	-0-		13		N	-0-			78
07	0 W	-0-	-0-	-0-		13		N	-0-			78
08	0 W	-0-	-0-	-0-		13		N	-0-			78

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			55
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			55

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS 049748
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	450	N	137	-0-	-313	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	360	N	185	-0-	-175	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	570	N	168	-0-	-402	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	527	N	205	-0-	-322	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	867	-0-	-423	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	191	-0-	-553	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 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
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

03	589	N	163	-0-	-426	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

03	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	775	N	378	-0-	-397	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	144	-0-	-414	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

03	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

03	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	MCNUTT				WELL #: 2016	RRCID -> 200295						COMPL. DATE 06/01/2004					TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316
03	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
	CUNNINGHAM				WELL #: 508	RRCID -> 213471						COMPL. DATE 10/10/2005					TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
	PREALL				WELL #: 7065	RRCID -> 216383						COMPL. DATE 03/13/2006					TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
	WOMBLE				WELL #: 707	RRCID -> 216884						COMPL. DATE 02/08/2006					TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 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
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					16
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					16
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					16
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					16
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					16
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					16

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3677	-0-	577	577	3677	2			N	-0-					-0-
*08	1039	N	462	-0-	-577	-0-	462	2			N	-0-					-0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	128	-0-	-399	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 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
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3644	-0-	544	544	3644	2			N	-0-					-0-
*08	1081	N	537	-0-	-544	-0-	537	2			N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	315	-0-	-1793	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	210	-0-	-1830	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	324	-0-	-1784	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	480	X	48	-0-	-432	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	310	X	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	205	-0-	-384	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	210	N	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
08	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	2			N	-0-					-0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	420	X	175	-0-	-245	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	434	X	205	-0-	-229	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	270	X	72	-0-	-198	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
*08	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

03	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 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
03	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	N	-0-					95
04	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	30	1	2776	2	N	-0-					95
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	31	1	2810	2	N	-0-					95
06	2880 N	2743	-0-	-137	-0-	30	1	2713	2	N	-0-					95
07	2914 N	2789	-0-	-125	-0-	31	1	2758	2	N	-0-					95
08	2852 N	2760	-0-	-92	-0-	31	1	2729	2	N	-0-					95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 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
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					26
04	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			N	-0-					26
05	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					26
06	1470 N	1283	-0-	-187	-0-	1283	2			N	-0-					26
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					26
*08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					26

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 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
03	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	3410	2			N	-0-					50
04	3480	X	2265	-0-	-1215	-0-	2265	2			N	-0-					50
05	3596	X	3123	-0-	-473	-0-	3123	2			N	-0-					50
06	3450	X	3241	-0-	-209	-0-	3241	2			N	-0-					50
07	3503	X	3087	-0-	-416	-0-	3087	2			N	-0-					50
08	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	3062	2			N	-0-					50

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 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
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	2			N	-0-					66
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	719	2	86	9	N	78					144
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1506	2	140	9	N	127	162	1			109
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1485	2	168	9	N	153	168	1			94
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2006	2	254	9	N	231	164	1			161
*08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1925	2	223	9	N	203	334	1			30

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 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
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	311	2	2	9	N	2					157
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	312	2	24	9	N	22	168	1			11
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2					13
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4					17
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					17
08	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					17

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 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
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	716	2	30	9	N	27					128
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	699	2	41	9	N	37					165
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	729	2	30	9	N	27	177	1			15
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	2	17	9	N	15					30
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	667	2	17	9	N	15					45
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	668	2	21	9	N	19					64

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					162
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	2	N	-0-					162
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	N	-0-					162
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					162
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	31	1	17	2	N	-0-					162
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	31	1	19	2	N	-0-					162

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 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
03	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	1			N	-0-					248
04	420	N	8	-0-	-412	-0-	8	1			N	-0-					248
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					248
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	410	2	N	3					251
							3	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	2	N	-0-					251
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	2	N	-0-					251

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

03	2480	N	2310	-0-	-170	-0-	31	1	2251	2	N	25					189
							28	9									
04	2400	N	2228	-0-	-172	-0-	30	1	2157	2	N	37					226
							41	9									
05	3100	N	4806	-0-	1706	1706	31	1	4678	2	N	88					314
							97	9									
06	3000	N	3625	-0-	625	2331	29	1	3566	2	N	27					341
							30	9									
07	3100	N	2928	-0-	-172	2159	31	1	2868	2	N	26					367
							29	9									
*08	6352	X	4193	-0-	-2159	-0-	31	1	4149	2	N	12	187	1			192
							13	9									

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B DENY		-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

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	52	1	209	2	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	48	1	219	2	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	62	1	308	2	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	60	1	309	2	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	62	1	302	2	N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	62	1	301	2	N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 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
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-					90
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	60	1	674	2	N	-0-					90
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	48	1	695	2	N	-0-					90
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	N	-0-					90
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	2	N	-0-					90
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	62	1	532	2	N	-0-					90

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					41
04	480	N	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					41
05	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					41
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					41
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					41
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					41

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2022 - WELL PLUGGED 5/31/2022

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05 14B DENY	-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

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

03	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					21
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					21
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					21
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	235	2	2	9	N	2					23
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					23
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					23

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					10
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					10
05	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-					10
06	990	N	832	-0-	-158	-0-	832	2			N	-0-					10
07	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					10
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 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
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2228	2	196	9	N	178	181	1			139
04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1068	2	63	9	N	57	179	1			17
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1560	2	127	9	N	115					132
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3494	2	197	9	N	179	174	1			137
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2336	2	213	9	N	194	176	1			155
*08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1478	2	212	9	N	193	106	1			242

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 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
03	3100	N	3509	-0-	409	755	3270	2	239	9	N	217	179	1			289
04	3000	N	3424	-0-	424	1179	3248	2	176	9	N	160	178	1			271
05	4920	X	3741	-0-	-1179	-0-	3557	2	184	9	N	167	181	1			257
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3436	2	166	9	N	151	178	1			230
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					230
*08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3080	2	179	9	N	163	163	1			230

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	5189	-0-	5189	5189	5189	2			N	-0-					80
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5189					N	NO RPT					80

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					93
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					93
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					93
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-					93
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

NORTHRUP (DOUGLAS) //CONT.// 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

03	1674 N	1280	-0-	-394	-0-	62	1	1218	2	N	-0-					37
04	1590 N	975	-0-	-615	-0-	60	1	915	2	N	-0-					37
05	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	62	1	1359	2	N	-0-					37
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					37
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	62	1	1823	2	N	-0-					37
*08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	62	1	1854	2	N	-0-					37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

03	434 #	223	-0-	-211	-0-	223	2			N	-0-					20
04	300 #	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					20
05	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					20
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					20
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					20
08	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					20

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	30	1	905	2	N	-0-					117
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	30	1	830	2	N	-0-					117
05	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	30	1	831	2	N	-0-					117
06	870	N	833	-0-	-37 B	-0-	30	1	803	2	N	-0-					117
07	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	31	1	830	2	N	65					182
							72	9									
08	868	N	866	-0-	-2 B	-0-	29	1	837	2	N	-0-					182

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

03	1240	N	1194	-0-	-46 B	-0-	1187	3	7	9	N	6					124
04	1170	N	1154	-0-	-16 B	-0-	1151	3	3	9	N	3					127
05	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1179	3	7	9	N	6					133
06	1170	N	1132	-0-	-38 B	-0-	1130	3	2	9	N	2					135
07	1178	N	1175	-0-	-3 B	-0-	1172	3	3	9	N	3					138
08	1178	N	1132	-0-	-46 B	-0-	1130	3	2	9	N	2					140

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

03	3627	X	2299	-0-	-1328 B	-0-	2299	3			N	-0-					87
04	3613	X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-					87
05	3507	X	3507	-0-	-0- B	-0-	3505	3	2	9	N	2					89
06	3622	X	3622	-0-	-0- B	-0-	3611	3	11	9	N	10					99
07	3720	X	3575	-0-	-145 B	-0-	3564	3	11	9	N	10					109
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					N	NO RPT					109

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

03	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	439	3	9	9	N	8					142
04	450	N	421	-0-	-29 B	-0-	415	3	6	9	N	5					147
05	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	436	3	3	9	N	3					150
06	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	397	3	2	9	N	2					152
07	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	418	3	2	9	N	2					154
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					154

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1853	2	22	9	Y	20					57
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					57
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					57
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1578	2	24	9	Y	22					79
07	1147	N	543	-0-	-604	-0-	540	2	3	9	Y	3					82
08	961	N	364	-0-	-597	-0-	364	2			Y	-0-					82

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 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
03	899	N	873	-0-	-26 B	-0-	873	2			N	-0-					105
04	870	N	802	-0-	-68 B	-0-	795	2	7	9	N	6	111	1			-0-
05	899	N	522	-0-	-377 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	840	N	515	-0-	-325 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	837	N	547	-0-	-290 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*08	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1679	-0-	-181 B	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
*08	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	705	2	9	9	N	8					80
04	720	N	692	-0-	-28 B	-0-	682	2	10	9	N	9					89
05	744	N	436	-0-	-308 B	-0-	433	2	3	9	N	3					92
06	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					92
07	713	N	303	-0-	-410 B	-0-	194	2	109	9	N	99	191	1			-0-
08	434	N	6	-0-	-428 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	810	N	693	-0-	-117 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	744	N	647	-0-	-97 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	750	N	633	-0-	-117 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	651	N	572	-0-	-79 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 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
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					32
04	240	N	130	-0-	-110 B	-0-	130	2			N	-0-					32
05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					32
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					32
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					32
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					32

WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
*07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					49

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT					5

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9699	X	9699	-0-	-0- B	-0-	9699	2			N	-0-					264
04	10128	X	10128	-0-	-0- B	-0-	10120	2	8	9	N	7					271
05	10602	X	10602	-0-	-0- B	-0-	10561	2	41	9	N	37					308
06	10050	X	-0-	-0-	-10050 B	-0-					N	56					364
07	10385	X	8176	-0-	-2209 B	-0-	8115	2	61	9	N	55	185	1			234
08	10385	X	NO RPT	-0-	-10385 B	-0-					N	NO RPT					234

MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

03	8789	X	8789	-0-	-0- B	-0-	8541	2	248	9	N	225	575	1			190
04	10740	X	8799	-0-	-1941 B	-0-	8622	2	177	9	N	161					351
05	11098	X	5585	-0-	-5513 B	-0-	5548	2	37	9	N	34	193	1			192
06	5370	X	-0-	-0-	-5370 B	-0-					N	59	192	1			59
07	9083	X	9072	-0-	-11 B	-0-	8934	2	138	9	N	125					184
08	9083	X	NO RPT	-0-	-9083 B	-0-					N	NO RPT					184

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

03	5299	X	5299	-0-	-0- B	-0-	5299	2			N	-0-					237
04	4509	X	4509	-0-	-0- B	-0-	4497	2	12	9	N	11					248
05	4123	X	2245	-0-	-1878 B	-0-	2241	2	4	9	N	4					252
06	4200	X	-0-	-0-	-4200 B	-0-					N	19					271
*07	5112	X	5112	-0-	-0- B	-0-	5026	2	86	9	N	78	188	1			161
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					N	NO RPT					161

XTO ENERGY INC. 945936
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30	1			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					78
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					78
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					78
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	1090	2			N	-0-					78
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					78
08	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					78

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAINE (MORROW, UPPER) //CONT.// 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	155	4	N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					210
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					210
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					210
06	1140 N	649	-0-	-491	-0-	566	2	83	9	N	75					285
07	1178 N	318	-0-	-860	-0-	289	2	29	9	N	26					311
08	1178 N	434	-0-	-744	-0-	428	2	6	9	N	5	168	1			148

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

03	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					3
04	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			N	-0-					3
05	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					3
06	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2			N	-0-					3
07	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					3
08	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					69
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					69
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					69
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					69
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

03	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

03	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) //CONT.// 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

03	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	30	1	115	2	N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

03	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	2			N	-0-					3
04	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	2005	2			N	-0-					3
05	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2			N	-0-					3
06	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	1923	2			N	-0-					3
07	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	1953	2			N	-0-					3
08	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			N	-0-					3

SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

03	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

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

WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					9
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					9
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					9
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					9
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					9
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					9

FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

GRAY ESTATE WELL #: 3132 RRCID -> 177643 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 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
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	2	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	2	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 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
03	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-					169
04	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	1497	2			N	-0-					169
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					169
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					169
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					169
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 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
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3					30
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	N	3					33
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	343	2	2	9	N	2					35
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					35
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					35
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					35

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 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
03	744	N	520	-0-	-224	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 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
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	720	N	377	-0-	-343	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					33
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					33
05	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					33
06	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	1318	2			N	-0-					33
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					33
08	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2			N	-0-					33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

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-

CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

03		14B2 EXT	1200	-0-	1200	1200	1200	3			N	-0-					313
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200					N	-0-					313
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200					N	-0-					313
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200					N	-0-					313
*07	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					313
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 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
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					20
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					20
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					20
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					20
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					20

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					28
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					28
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					28
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					28
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					28
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					28

BLODGETT WELL #: RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

03	14B2 EXT		54	-0-	54	253	12	3	42	9	N	38					373
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	253					N	7					380
05	253	X	-0-	-0-	-253	-0-					N	-0-					380
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 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
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					255
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					255
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					255
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					255
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					255

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					67
04	1230	N	954	-0-	-276	-0-	954	3			N	-0-					67
05	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	3			N	-0-					67
06	1440	N	1203	-0-	-237	-0-	1188	3	15	9	N	14					81
07	992	N	831	-0-	-161	-0-	825	3	6	9	N	5	86	1			-0-
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1022	3	14	9	N	13					13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

03	434	N	335	-0-	-99	-0-	56	1	279	2	N	-0-					55
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	261	2	N	-0-					55
05	465	N	157	-0-	-308	-0-	32	1	125	2	N	-0-					55
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	48	1	338	2	N	-0-					55
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	62	1	222	2	N	-0-					55
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	62	1	227	2	N	-0-					55

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	N	-0-					138
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	60	1	2483	2	N	-0-					138
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	N	-0-					138
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	60	1	1309	2	N	-0-					138
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	2	N	1					139
							1	9									
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-					139

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	62	1	223	2	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	56	1	148	2	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	62	1	203	2	N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	60	1	196	2	N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	62	1	213	2	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	62	1	207	2	N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

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

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	453	2	N	3					30
							3	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	60	1	432	2	N	12					42
							13	9									
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	62	1	429	2	N	5					47
							6	9									
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	60	1	421	2	N	9					56
							10	9									
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	62	1	347	2	N	4					60
							4	9									
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	62	1	307	2	N	-0-					60

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	N	3					185
							3	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	7					192
							8	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	62	1	498	2	N	3					195
							3	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	60	1	467	2	N	7					202
							8	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	N	5	177	1			30
							6	9									
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	N	-0-					30

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	62	1	2014	2	N	37	188	1			89
							41	9									
04	1950	N	1474	-0-	-476	-0-	60	1	1353	2	N	55					144
							61	9									
05	2046	N	1439	-0-	-607	-0-	62	1	1352	2	N	23					167
							25	9									
06	1980	N	1538	-0-	-442	-0-	60	1	1390	2	N	80					247
							88	9									
07	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	62	1	1220	2	N	30	187	1			90
							33	9									
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	62	1	1227	2	N	42					132
							46	9									

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	4					101
							4	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	60	1	260	2	N	37					138
							41	9									
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	62	1	239	2	N	27					165
							30	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	249	2	21	9	N	19					184
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	62	1	243	2	N	22					206
							24	9									
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	62	1	193	2	N	1					207
							1	9									

DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					36
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					36
05	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					36
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					36
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					36
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					36

MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					106
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					106
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					106
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					106
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					106
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	3	1	9	N	1					78
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	3	2	9	N	2					80
05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1024	3	2	9	N	2					82
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					82
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					82
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					82

EOG RESOURCES, INC. 253162
ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 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
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	97	1	1165	2	N	-0-					152
04	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	94	1	1062	2	N	-0-					152
05	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	97	1	969	2	N	-0-					152
06	1230	N	1045	-0-	-185	-0-	94	1	951	2	N	-0-					152
07	1209	N	985	-0-	-224	-0-	97	1	888	2	N	-0-					152
08	1054	N	915	-0-	-139	-0-	97	1	818	2	N	-0-					152

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 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
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	97	1	1138	2	N	7					80
							8	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	94	1	1117	2	N	6					86
							7	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	97	1	1036	2	N	5					91
							6	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	94	1	1118	2	N	4					95
							4	9									
07	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	97	1	1085	2	N	6					101
							7	9									
08	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	84	1	938	2	N	1					102
							1	9									

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 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
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	97	1	802	2	N	8					135
							9	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	94	1	807	2	N	-0-					135
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	82	1	664	2	N	-0-					135
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	94	1	805	2	N	2	112	1			25
							2	9									
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	97	1	804	2	N	5					30
							6	9									
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	97	1	764	2	N	-0-					30

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 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
03	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	97	1	1893	2	N	13					215
							14	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1831	2	N	10	193	1			32
							11	9									
05	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	97	1	1836	2	N	22					54
							24	9									
06	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	94	1	1803	2	N	9					63
							10	9									
07	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	97	1	1812	2	N	14					77
							15	9									
08	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	86	1	1550	2	N	10					87
							11	9									

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

03	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-					88
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					88
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					88
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					88
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2			N	-0-					88
08	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1194	2			N	-0-					88

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 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
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					65
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					65
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					65
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					65
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					65
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					65

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					28
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					28
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					28
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					28
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					28
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

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

THURMAN 23V WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 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
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					19
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					19
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					19
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					19
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					19
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					19

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 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
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					16
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					16
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					16
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					16
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					16
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					89
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					89
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					89
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	3	14	9	N	13					102
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1838	3	20	9	N	18					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					69
04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	3			N	-0-					69
05	961	N	185	-0-	-776	-0-	185	3			N	-0-					69
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					69
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 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
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					160
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					160
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					160
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					160
07	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	3			N	-0-					160
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					13
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					13
05	5766	X	5585	-0-	-181	-0-	5585	3			N	-0-					13
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					13
*07	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					13
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					13

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					70
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					70
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					70
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					70
07	961	N	606	-0-	-355	-0-	606	3			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					98
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					98
05	961	N	673	-0-	-288	-0-	673	3			N	-0-					98
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					98
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					98
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 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
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					33
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					33
05	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	3			N	-0-					33
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					33
*07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					143
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					143
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					143
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					143
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					143
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					104
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					104
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					104
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-					104
07	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 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
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					210
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					210
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					210
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			N	-0-					210
07	1488	N	692	-0-	-796	-0-	692	3			N	-0-					210
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 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
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					189
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					189
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					189
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					189
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					189
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 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
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					109
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					109
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					109
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					109
07	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3			N	-0-					109
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					68
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					68
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					68
06	810	N	625	-0-	-185	-0-	625	2			N	-0-					68
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					389
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					389
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					107
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					107
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					107
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					107
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					35
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					35
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					35
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	3			N	-0-					35
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					92
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					92
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					92
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					92
07	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	3			N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

03	14B2	EXT	1010	-0-	1010	1859	1010	2			N	-0-					150
04	2717	X	858	-0-	-1859	-0-	858	2			N	-0-					150
05	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					150
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					150
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					46
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					46
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					46
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					46
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					86
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					86
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					86
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					86
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					611
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					611
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					611
06	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1292	3			N	-0-					611
07	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					611
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					611

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					102
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	627	3			N	-0-					102
05	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	3			N	-0-					102
06	600	N	128	-0-	-472	-0-	128	3			N	-0-					102
07	651	N	270	-0-	-381	-0-	270	3			N	-0-					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	620	N	349	-0-	-271	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	496	N	231	-0-	-265	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 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
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					130
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					130
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					130
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					130
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 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
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					137
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					137
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					137
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					137
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 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
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 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
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					25
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					25
05	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	3			N	-0-					25
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	943	3			N	-0-					25
07	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	3			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 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
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					198
04	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	3			N	-0-					198
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					198
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					198
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					198
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					23
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-					23
05	1147	N	939	-0-	-208	-0-	939	3			N	-0-					23
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					23
07	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	3			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					145
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					145
05	1333	N	969	-0-	-364	-0-	969	3			N	-0-					145
06	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	3			N	-0-					145
07	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1211	3			N	-0-					145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					350
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					350
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					350
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					350
07	1333	N	1008	-0-	-325	-0-	1008	3			N	-0-					350
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 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
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					90
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	3			N	-0-					90
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					90
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					90
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					56
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					56
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					56
06	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	3			N	-0-					56
07	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	3			N	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					70
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					70
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					70
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					70
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					188
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					188
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					188
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					188
*07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					188
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					849
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					849
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					849
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					849
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					849
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					849

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					152
04	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	3			N	-0-					152
05	879	N	643	-0-	-236	-0-	643	3			N	-0-					152
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					152
07	217	X	65	-0-	-152	-0-	65	3			N	-0-					152
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					152

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					292
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					292
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					292
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					292
07	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					292
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					27
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					27
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					27
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

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

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					332
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					332
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			Y	-0-					332
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	2			Y	-0-					332
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					332
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					332

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					180
04	1410	N	1216	-0-	-194	-0-	1216	3			N	-0-					180
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					180
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					180
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	3			N	-0-					180
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					111
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					111
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					111
06	810	N	246	-0-	-564	-0-	246	2			N	-0-					111
07	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					111
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 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
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					37
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					37
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					37
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 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
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					63
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					63
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					63
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					63
07	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

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

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 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
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					20
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					20
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					20
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					20
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					103
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					103
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					103
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					103
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					103
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 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
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					35
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					35
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					35
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					35
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					121
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					121
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					121
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					121
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					121
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 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
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					652
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					652
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					652
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					652
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					652
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					652

COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 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
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					115
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					115
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					115
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					115
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					140
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	3			N	-0-					140
05	1023	N	802	-0-	-221	-0-	802	3			N	-0-					140
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					140
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 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
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					138
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					138
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					138
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					138
07	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3			N	-0-					138
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					85
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					85
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					85
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					85
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					160
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					160
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					160
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					160
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					160
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					67
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			N	-0-					67
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-					67
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					67
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 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
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					78
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					78
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					78
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					78
07	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 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
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					221
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					221
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					221
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					221
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					221
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					188
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					188
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					188
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					188
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					188
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 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
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					81
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					81
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					81
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					81
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					188
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					188
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					188
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					188
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					188
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					162
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					162
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					162
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					162
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					168
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					168
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					168
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					168
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					168
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 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
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					20
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					20
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					20
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					20
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					137
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					137
05	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	3			N	-0-					137
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					137
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					157
04	690	N	524	-0-	-166	-0-	524	3			N	-0-					157
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					157
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					157
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					157
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-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-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 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
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					193
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-					193
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					193
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					193
07	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					193
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					62
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					62
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					62
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					62
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					137
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					137
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					137
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					137
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					73
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					73
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					73
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					73
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					157
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					157
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					157
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					157
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					157
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

ELLIS, DREW "A" WELL #: RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					130
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					130
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					130
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					130
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 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
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					190
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					190
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					190
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					190
*07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1237	3	134	9	N	122	192	1			120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					151
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					151
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					151
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					151
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	3			N	-0-					151
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					190
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					190
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					190
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					190
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					190
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					131
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					131
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					131
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					131
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					131
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					75
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					75
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					75
06	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	3			N	-0-					75
07	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	3			N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 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
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					93
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					93
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					93
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					93
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 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
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					184
04	1320	N	406	-0-	-914	-0-	406	2			N	-0-					184
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					184
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					184
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					184
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 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
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					50
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	3			N	-0-					50
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					50
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					50
*07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					92
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					92
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					92
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					92
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					84
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					84
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					84
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					84
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-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-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					375
04	600	N	195	-0-	-405	-0-	195	3			N	-0-					375
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					375
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					375
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					375
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					199
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					199
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					199
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					199
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					199
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					182
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					182
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					182
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					182
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					182
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					199
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					199
05	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	-0-					199
06	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					199
07	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			N	-0-					199
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					199
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					199
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					199
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					199
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					199
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					185
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					185
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					185
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					185
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					185
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					23
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	3			N	-0-					23
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					23
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-					23
*07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					20
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	3			N	-0-					20
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					20
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-					20
07	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					30
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					30
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					30
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					30
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					88
04	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	1058	3			N	-0-					88
05	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	3			N	-0-					88
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					88
*07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 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
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					10
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					10
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					10
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					10
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 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
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					155
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					155
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					155
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					155
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					155
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					93
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					93
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					93
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					93
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 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
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					210
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					210
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					210
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					210
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					210
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					93
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					93
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 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
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					218
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					218
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					218
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					218
07	2883	X	2470	-0-	-413	-0-	2470	3			N	-0-					218
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					218

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					70
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					70
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					70
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					70
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

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

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 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
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					191
04	870	N	576	-0-	-294	-0-	576	3			N	-0-					191
05	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	3			N	-0-					191
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-					191
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					191
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 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
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.		-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-

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					64
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					64
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					64
06	1620	N	1435	-0-	-185	-0-	1435	3			N	-0-					64
07	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	3			N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					947
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					947
05	1209	N	540	-0-	-669	-0-	540	2			N	-0-					947
06	810	N	625	-0-	-185	-0-	625	2			N	-0-					947
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					947
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					947

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	751	2	64	9	N	58					555
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					555
05	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					555
06	660	N	216	-0-	-444	-0-	216	2			N	-0-					555
07	558	N	237	-0-	-321	-0-	237	2			N	-0-					555
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					555

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 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
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	750	N	641	-0-	-109	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 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
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					57
04	3450	X	2956	-0-	-494	-0-	2956	3			N	-0-					57
05	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	3			N	-0-					57
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					57
*07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					57
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					57

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					53
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					53
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					53
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					53
07	961	N	709	-0-	-252	-0-	709	3			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					17
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					17
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					17
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					17
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	5910	2	556	9	N	505	382	1			1373
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5771	2	80	9	N	73	196	1			1250
05	5239	X	3751	-0-	-1488	-0-	3616	2	135	9	N	123					1373
06	6270	X	4129	-0-	-2141	-0-	4129	2			N	-0-					1373
07	6479	X	2497	-0-	-3982	-0-	2497	2			N	-0-					1373
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					1373

HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 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
03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1463	2	454	9	N	413	559	1			83
04	2130	X	1562	-0-	-568	-0-	1562	2			N	-0-					83
05	2201	X	1935	-0-	-266	-0-	1521	2	414	9	N	376	347	1			112
06	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2			N	-0-					112
07	1612	N	900	-0-	-712	-0-	630	2	270	9	N	245	180	1			177
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 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
03	10013	X	6134	-0-	-3879	-0-	5378	2	756	9	N	687	761	1			132
04	9030	X	5234	-0-	-3796	-0-	5234	2			N	-0-					132
05	8587	X	6950	-0-	-1637	-0-	6325	2	625	9	N	568	581	1			119
06	6960	X	6044	-0-	-916	-0-	6044	2			N	-0-					119
07	7192	X	6472	-0-	-720	-0-	6036	2	436	9	N	396	370	1			145
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					145

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 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
03	4557	X	4405	-0-	-152	-0-	4193	2	212	9	N	193	193	1			134
04	4350	X	4059	-0-	-291	-0-	4059	2			N	-0-					134
05	4371	X	4233	-0-	-138	-0-	4024	2	209	9	N	190	190	1			134
06	4260	X	3868	-0-	-392	-0-	3868	2			N	-0-					134
07	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	4006	2	139	9	N	126	174	1			86
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					86

DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 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
03	9331	X	2158	-0-	-7173	-0-	2154	2	4	9	N	4					389
04	9030	X	2614	-0-	-6416	-0-	2614	2			N	-0-					389
05	9114	X	7096	-0-	-2018	-0-	7021	2	75	9	N	68	190	1			267
06	8820	X	7027	-0-	-1793	-0-	7027	2			N	-0-					267
*07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9001	2	418	9	N	380	371	1			276
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					276

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 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
03	1767	X	1623	-0-	-144	-0-	1623	2			N	-0-					502
04	2550	X	1732	-0-	-818	-0-	1732	2			N	-0-					502
05	2635	X	1731	-0-	-904	-0-	1731	2			N	-0-					502
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					502
07	1798	N	718	-0-	-1080	-0-	718	2			N	-0-					502
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					502

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 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
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					610
04	2370	X	1850	-0-	-520	-0-	1850	2			N	-0-					610
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					610
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					610
*07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					610
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					610

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 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
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					55
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					55
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					55
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	442	3	209	9	N	190	190	1			55
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	443	3	458	9	N	416	188	1			283
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 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
03	2139	X	1906	-0-	-233	-0-	1906	2			N	-0-					177
04	2010	X	1809	-0-	-201	-0-	1809	2			N	-0-					177
05	1922	X	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-					177
06	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2			N	-0-					177
07	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					177
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 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
03	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2			N	-0-					370
04	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13145	2	144	9	N	131	191	1			310
05	14570	X	12887	-0-	-1683	-0-	12821	2	66	9	N	60					370
06	14100	X	12404	-0-	-1696	-0-	12404	2			N	-0-					370
07	14570	X	12301	-0-	-2269	-0-	12301	2			N	-0-					370
08	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					370

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	2404	2	427	9	N	388	389	1			377
04	3240	X	2984	-0-	-256	-0-	2402	2	582	9	N	529	593	1			313
05	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	2611	2	435	9	N	395	387	1			321
*06	3270	X	2554	-0-	-716	-0-	2491	2	63	9	N	57					378
07	3379	X	2515	-0-	-864	-0-	2098	2	417	9	N	379	379	1			377
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					377

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 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
03	7254	X	6719	-0-	-535	-0-	6569	2	150	9	N	136					336
04	7020	X	6345	-0-	-675	-0-	6345	2			N	-0-					336
05	6975	X	5625	-0-	-1350	-0-	5625	2			N	-0-					336
06	6660	X	6520	-0-	-140	-0-	6520	2			N	-0-					336
07	6851	X	6577	-0-	-274	-0-	6577	2			N	-0-					336
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					336

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 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
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	31	1	1050	2	N	-0-					102
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	N	-0-					102
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	N	-0-					102
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	29	1	1159	2	N	-0-					102
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	-0-					102
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	31	1	1169	2	N	-0-					102

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	27	1	1026	2	N	-0-					72
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	25	1	1016	2	N	2					74
							2	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	2	N	-0-					74
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	2	N	-0-					74
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1140	2	N	1					75
							1	9									
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	29	1	1118	2	N	-0-					75

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 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
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	29	1	1103	2	N	-0-					146
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	-0-					146
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	2	N	-0-					146
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	29	1	886	2	N	-0-					146
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	29	1	1016	2	N	-0-					146
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1025	2	N	-0-					146

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	N	-0-					69
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	737	2	N	-0-					69
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	-0-					69
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877	2	N	-0-					69
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	750	2	N	-0-					69
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-					69

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-					121
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	25	1	80	2	N	-0-					121
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	8	1	4	2	N	-0-					121
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					121
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					121
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					121

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 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
03	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	31	1	1370	2	N	-0-					392
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	30	1	1313	2	N	30					422
							33	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	31	1	1346	2	N	4					426
							4	9									
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	30	1	1054	2	N	5					431
							6	9									
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	31	1	1715	2	N	-0-	177	1			254
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	31	1	1486	2	N	13					267
							14	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 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
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-					33
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-					33
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	31	1	359	2	N	-0-					33
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	30	1	312	2	N	-0-					33
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	31	1	297	2	N	-0-					33
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	31	1	306	2	N	-0-					33

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 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
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	29	1	312	2	N	-0-					348
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-					348
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	31	1	285	2	N	-0-					348
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	25	1	302	2	N	-0-					348
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-					348
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	2	N	-0-					348

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 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
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1413	2	N	-0-					210
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	30	1	1094	2	N	-0-					210
05	1550	N	976	-0-	-574	-0-	20	1	917	2	N	35					245
							39	9									
06	1410	N	1159	-0-	-251	-0-	26	1	1133	2	N	-0-					245
07	1147	N	917	-0-	-230	-0-	17	1	900	2	N	-0-					245
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	14	1	784	2	N	-0-					245

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1205	2	N	-0-					180
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1237	2	N	19					199
							21	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	25	1	1006	2	N	35					234
							39	9									
06	1200	N	631	-0-	-569	-0-	13	1	618	2	N	-0-					234
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	26	1	1293	2	N	56					290
							62	9									
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	N	19	185	1			124
							21	9									

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 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
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	-0-					393
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	2	N	-0-					393
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	2	N	-0-					393
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	16	1	2	2	N	-0-					393
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	1	120	1			274
							1	9									
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	7					281
							8	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 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
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	31	1	1478	2	N	1					364
							1	9									
04	1110	N	908	-0-	-202	-0-	20	1	888	2	N	-0-					364
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	2	N	-0-					364
06	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	30	1	1339	2	N	5	100	1			269
							6	9									
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	30	1	1488	2	N	-0-					269
*08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	2	N	-0-	125	1			144

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 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
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	31	1	741	2	N	28					173
							31	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	22					195
							24	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	N	8					203
							9	9									
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	28	1	632	2	N	25	191	1			37
							28	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	N	38					75
							42	9									
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	759	2	N	29					104
							32	9									

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 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
03	5425	X	3499	-0-	-1926	-0-	31	1	3370	2	N	89	189	1			150
							98	9									
04	4620	X	2303	-0-	-2317	-0-	25	1	2193	2	N	77					227
							85	9									
05	4247	X	3829	-0-	-418	-0-	31	1	3702	2	N	87	187	1			127
							96	9									
06	4050	X	3753	-0-	-297	-0-	30	1	3583	2	N	127	189	1			65
							140	9									
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	31	1	3660	2	N	139					204
							153	9									
*08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	31	1	4005	2	N	127	190	1			141
							140	9									

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 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
03	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	31	1	871	2	N	95	189	1			123
							105	9									
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	30	1	894	2	N	89					212
							98	9									
05	992	N	909	-0-	-83	-0-	30	1	795	2	N	76	181	1			107
							84	9									
06	960	N	859	-0-	-101	-0-	29	1	830	2	N	-0-					107
07	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	31	1	795	2	N	183	183	1			107
							201	9									
08	899	N	542	-0-	-357	-0-	19	1	523	2	N	-0-					107

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 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
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	31	1	1990	2	N	57					104
							63	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	30	1	1753	2	N	68					172
							75	9									
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	27	1	1745	2	N	57					229
							63	9									
06	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	30	1	1860	2	N	62	189	1			102
							68	9									
07	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	31	1	1824	2	N	53					155
							58	9									
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	25	1	1694	2	N	72					227
							79	9									

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	31	1	3703	2	N	1					343
							1	9									
04	3270	X	2642	-0-	-628	-0-	30	1	2593	2	N	17	196	1			164
							19	9									
05	3751	X	3036	-0-	-715	-0-	31	1	2958	2	N	43					207
							47	9									
06	3630	X	2769	-0-	-861	-0-	30	1	2704	2	N	32					239
							35	9									
07	3751	X	2819	-0-	-932	-0-	31	1	2786	2	N	2					241
							2	9									
08	3720	X	2927	-0-	-793	-0-	31	1	2821	2	N	68					309
							75	9									

HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 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
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	31	1	3140	2	N	-0-					420
04	3150	X	2362	-0-	-788	-0-	22	1	2339	2	N	1	175	1			246
							1	9									
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	31	1	5083	2	N	22					268
							24	9									
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	30	1	4588	2	N	136	183	1			221
							150	9									
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	31	1	4621	2	N	82	184	1			119
							90	9									
08	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	31	1	4474	2	N	116					235
							128	9									

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					83
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					83
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					83
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					83
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					83
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					83

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 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
03	3100	X	1477	-0-	-1623	-0-	30	1	1443	2	N	4					219
							4	9									
04	3000	X	2607	-0-	-393	-0-	30	1	2545	2	N	29	184	1			64
							32	9									
05	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	30	1	2475	2	N	33					97
							36	9									
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	26	1	2103	2	N	13					110
							14	9									
07	2697	X	2318	-0-	-379	-0-	31	1	2274	2	N	12					122
							13	9									
*08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	N	48					170
							53	9									

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 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
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	24	1	833	2	N	14	194	1			79
							15	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	30	1	943	2	N	6					85
							7	9									
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	24	1	1033	2	N	32					117
							35	9									
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	30	1	1629	2	N	249	187	1			179
							274	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	31	1	1795	2	N	250	189	1			240
							275	9									
*08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	31	1	1827	2	N	182	190	1			232
							200	9									

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 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
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	31	1	4232	2	N	45					148
							50	9									
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	29	1	4011	2	N	41					189
							45	9									
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	31	1	4118	2	N	41	184	1			46
							45	9									
06	4170	X	4152	-0-	-18	-0-	30	1	4080	2	N	38					84
							42	9									
07	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	31	1	4138	2	N	39					123
							43	9									
08	4309	X	4043	-0-	-266	-0-	31	1	3971	2	N	37					160
							41	9									

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 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
03	10874	X	5031	-0-	-5843	-0-	31	1	4430	2	N	518	553	1			726
							570	9									
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	30	1	2829	2	N	328	755	1			299
							361	9									
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	31	1	3734	2	N	480	549	1			230
							528	9									
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	30	1	3741	2	N	433	374	1			289
							476	9									
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	31	1	3828	2	N	413	372	1			330
							454	9									
*08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	31	1	3532	2	N	464	563	1			231
							510	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

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
03	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	27	1	1056	2	N	1					160
								1	9									
04	1020	N	1016	-0-		-4	-0-	30	1	969	2	N	15					175
								17	9									
05	1178	N	991	-0-		-187	-0-	28	1	948	2	N	14					189
								15	9									
06	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	30	1	1064	2	N	16					205
								18	9									
07	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	31	1	1112	2	N	15					220
								17	9									
*08	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	31	1	1124	2	N	19					239
								21	9									

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

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
03	1147	N	956	-0-		-191	-0-	24	1	899	2	N	30					189
								33	9									
04	1260	N	1105	-0-		-155	-0-	25	1	1028	2	N	47					236
								52	9									
05	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	30	1	1160	2	N	47	181	1			102
								52	9									
06	951	N	951	-0-		-0-	-0-	30	1	898	2	N	21					123
								23	9									
07	1147	N	928	-0-		-219	-0-	31	1	869	2	N	25					148
								28	9									
08	1240	N	1133	-0-		-107	-0-	26	1	1055	2	N	47					195
								52	9									

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

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
03	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	31	1	2197	2	N	38					207
								42	9									
04	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-	30	1	1872	2	N	25					232
								28	9									
05	1798	N	1583	-0-		-215	-0-	31	1	1541	2	N	10					242
								11	9									
06	2190	N	1492	-0-		-698	-0-	29	1	1459	2	N	4	181	1			65
								4	9									
07	1984	N	1496	-0-		-488	-0-	29	1	1446	2	N	19					84
								21	9									
08	1581	N	1552	-0-		-29	-0-	30	1	1500	2	N	20					104
								22	9									

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

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
03	8749	X	8749	-0-		-0-	-0-	31	1	8477	2	N	219	186	1			287
								241	9									
04	7669	X	7669	-0-		-0-	-0-	30	1	7394	2	N	223	185	1			325
								245	9									
05	7121	X	7121	-0-		-0-	-0-	31	1	6853	2	N	215	358	1			182
								237	9									
06	6754	X	6754	-0-		-0-	-0-	30	1	6515	2	N	190	182	1			190
								209	9									
07	6693	X	6693	-0-		-0-	-0-	31	1	6419	2	N	221	189	1			222
								243	9									
*08	6603	X	6603	-0-		-0-	-0-	31	1	6462	2	N	100	182	1			140
								110	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1270	2	N	-0-					300
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	N	-0-					300
05	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	31	1	1071	2	N	-0-					300
06	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	30	1	1002	2	N	-0-					300
07	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	31	1	1028	2	N	3					303
							3	9									
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	31	1	1039	2	N	-0-					303

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	8915	-0-	-726	-0-	31	1	8820	2	N	58	180	1			300
							64	9									
04	9330	X	7621	-0-	-1709	-0-	30	1	7515	2	N	69					369
							76	9									
05	8649	X	8257	-0-	-392	-0-	31	1	8192	2	N	31	165	1			235
							34	9									
06	8640	X	8106	-0-	-534	-0-	30	1	8072	2	N	4					239
							4	9									
07	8928	X	7287	-0-	-1641	-0-	31	1	7256	2	N	-0-					239
08	8928	X	7596	-0-	-1332	-0-	28	1	7513	2	N	50					289
							55	9									

SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	1206	-0-	-437	-0-	25	1	1146	2	N	32					206
							35	9									
04	1590	X	1218	-0-	-372	-0-	27	1	1161	2	N	27	166	1			67
							30	9									
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	24	1	2496	2	N	96					163
							106	9									
06	3000	N	4382	-0-	1382	1382	30	1	4256	2	N	87	181	1			69
							96	9									
07	3100	N	4473	-0-	1373	2755	31	1	4350	2	N	84					153
							92	9									
*08	3100	N	3779	-0-	679	3434	30	1	3676	2	N	66					219
							73	9									

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	25	1	12	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	27	1	45	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	30	1	52	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	28	1	32	2	N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
JINES WELL #: 1660 RRCID -> 079393 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	488	-0-	-256	-0-	60	1	428	2	N	-0-					125
04	720	N	312	-0-	-408	-0-	40	1	272	2	N	-0-					125
05	651	N	413	-0-	-238	-0-	2	1	411	2	N	-0-					125
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	2	1	312	2	N	-0-					125
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-					125
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	46	1	353	2	N	-0-					125

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	832	-0-	-129	-0-	62 17	1 9	753	2	N	15					178
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	54 25	1 9	817	2	N	23					201
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	60 61	1 9	891	2	N	55	179	1			77
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	60 34	1 9	1015	2	N	31					108
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	62 21	1 9	967	2	N	19					127
08	1023	N	878	-0-	-145	-0-	60 20	1 9	798	2	N	18					145

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3119	-0-	19	19	58	1	3061	2	N	-0-					53
04	3000	N	3090	-0-	90	109	60	1	3030	2	N	-0-					53
05	1972	N	1863	-0-	-109	-0-	62	1	1801	2	N	-0-					53
06	3000	X	2475	-0-	-525	-0-	60	1	2415	2	N	-0-					53
07	3100	X	2332	-0-	-768	-0-	62	1	2270	2	N	-0-					53
08	3100	X	2044	-0-	-1056	-0-	62	1	1982	2	N	-0-					53

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 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
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	371	2	N	38	192	1			73
							42	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	99					172
							109	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	401	2	N	10					182
							11	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	58	1	291	2	N	-0-					182
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	N	-0-					182
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	8	1	419	2	N	114	189	1			107
							125	9									

COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

03	682	N	582	-0-	-100	-0-	60	1	490	2	N	29					224
							32	9									
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	48	1	475	2	N	1	180	1			45
							1	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	62	1	545	2	N	51					96
							56	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	517	2	N	34					130
							37	9									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	501	2	N	25					155
							28	9									
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	62	1	512	2	N	42	180	1			17
							46	9									

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	557	3	3	9	N	3					180
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	558	3	21	9	N	19					199
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	557	3	12	9	N	11					210
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	N	5					215
*07	589	N	481	-0-	-108	-0-	473	3	8	9	N	7	170	3			52
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	503	3	9	9	N	8					60

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1218	-0-	-222	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2392	2	141	9	N	128	339	1			142
04	2910	N	2389	-0-	-521	-0-	2262	2	127	9	N	115					257
05	2790	N	2396	-0-	-394	-0-	2249	2	147	9	N	134	167	1			224
06	2460	N	2349	-0-	-111	-0-	2164	2	185	9	N	168	182	1			210
07	2480	N	2049	-0-	-431	-0-	1968	2	81	9	N	74					284
08	2387	N	2111	-0-	-276	-0-	1980	2	131	9	N	119					403

LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	335	1	1007	2	N	74					272
							81	9									
04	1920	N	1146	-0-	-774	-0-	324	1	765	2	N	52	189	1			135
							57	9									
05	1767	N	1257	-0-	-510	-0-	335	1	863	2	N	54					189
							59	9									
06	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	324	1	906	2	N	74	187	1			76
							81	9									
07	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	335	1	603	2	N	56					132
							62	9									
08	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	335	1	719	2	N	69					201
							76	9									

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 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
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	1079	1	1638	2	N	30					144
							33	9									
04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	1044	1	1776	2	N	32					176
							35	9									
05	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	1061	1	1490	2	N	32					208
							35	9									
06	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	1044	1	1432	2	N	24	184	1			48
							26	9									
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	1079	1	1862	2	N	27					75
							30	9									
*08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	1079	1	1690	2	N	25					100
							28	9									

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 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
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	328	1	1329	2	N	166	164	1			232
							183	9									
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	331	1	1307	2	N	153	174	1			211
							168	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	339	1	1305	2	N	152	178	1			185
							167	9									
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	331	1	1261	2	N	139	159	1			165
							153	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	328	1	1329	2	N	135	162	1			138
							149	9									
*08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	315	1	1291	2	N	125	170	1			93
							138	9									

MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 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
03	4495	X	3815	-0-	-680	-0-	3562	2	253	9	N	230					354
04	4290	X	4219	-0-	-71	-0-	3845	2	374	9	N	340	562	1			132
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	3859	2	355	9	N	323	374	1			81
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	3988	2	421	9	N	383	187	1			277
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4181	2	350	9	N	318	184	1			411
*08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4228	2	308	9	N	280	361	1			330

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 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
03	2914	X	1244	-0-	-1670	-0-	1213	2	31	9	N	28					283
04	2820	X	699	-0-	-2121	-0-	678	2	21	9	N	19	187	1			115
05	3689	X	2175	-0-	-1514	-0-	1949	2	226	9	N	205					320
06	3570	X	2653	-0-	-917	-0-	2426	2	227	9	N	206	370	1			156
07	3689	X	2521	-0-	-1168	-0-	2337	2	184	9	N	167	188	1			135
*08	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2224	2	107	9	N	97					232

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

03	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	1006	2	99	9	N	90					208
04	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1152	2	106	9	N	96	178	1			126
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1253	2	108	9	N	98					224
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1302	2	86	9	N	78	180	1			122
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1301	2	76	9	N	69					191
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1333	2	96	9	N	87	179	1			99

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5593	2	107	9	N	97	183	1			132
04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5139	2	129	9	N	117					249
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4473	2	145	9	N	132	183	1			198
06	5130	X	3589	-0-	-1541	-0-	3433	2	156	9	N	142	175	1			165
07	5301	X	3664	-0-	-1637	-0-	3497	2	167	9	N	152	190	1			127
08	5301	X	3772	-0-	-1529	-0-	3590	2	182	9	N	165	188	1			104

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3153	2	199	9	N	181	189	1			161
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3664	2	155	9	N	141					302
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3818	2	155	9	N	141	183	1			260
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4068	2	141	9	N	128	186	1			202
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4460	2	138	9	N	125	188	1			139
*08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4480	2	123	9	N	112					251

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					10
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					10
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					10
06	14B2 EXT		110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					10
07	14B2 EXT		134	-0-	134	244	134	3			Y	-0-					10
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	244					Y	NO RPT					10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 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
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					42
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	478	3	18	9	N	16					58
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					58
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					58
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	453	3	29	9	N	26					84
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					84

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	3	6	9	N	5					128
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	3	6	9	N	5					133
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	3	3	9	N	3					136
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	3	3	9	N	3					139
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					139
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					139

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					77
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					77
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					77
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					77
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	300	3	3	9	N	3					80
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					80

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	86	3	11	9	N	10					174
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	90	3	9	9	N	8					182
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	99	3	15	9	N	14					196
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	3	1	9	N	1	179	1			18
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	89	3	9	9	N	8					26
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	97	3	7	9	N	6					32

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					19
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					19
05	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					19
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					19
07	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	2			N	-0-					19
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					10
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					10
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					10
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					10
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					10
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2992	-0-	-604	-0-	2920	2	72	9	N	65	175	1			375
04	3480	X	2211	-0-	-1269	-0-	2137	2	74	9	N	67					442
05	3596	X	2838	-0-	-758	-0-	2776	2	62	9	N	56	169	1			329
06	3390	X	1652	-0-	-1738	-0-	1596	2	56	9	N	51					380
07	3007	X	595	-0-	-2412	-0-	582	2	13	9	N	12					392
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					392

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	2424	-0-	-1637	-0-	2350	2	74	9	N	67					304
04	4050	X	1920	-0-	-2130	-0-	1873	2	47	9	N	43					347
05	4185	X	2173	-0-	-2012	-0-	2108	2	65	9	N	59	151	1			255
06	4050	X	1426	-0-	-2624	-0-	1395	2	31	9	N	28					283
07	2883	X	1511	-0-	-1372	-0-	1455	2	56	9	N	51	170	1			164
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					164

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	2320	2	112	9	N	102	170	1			196
04	3000	X	2031	-0-	-969	-0-	1955	2	76	9	N	69	169	1			96
05	3100	X	2436	-0-	-664	-0-	2379	2	57	9	N	52					148
06	2880	X	2432	-0-	-448	-0-	2315	2	117	9	N	106					254
07	2480	X	2441	-0-	-39	-0-	2361	2	80	9	N	73	169	1			158
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					158

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

03	1395	N	1078	-0-	-317	-0-	1072	2	6	9	N	5					124
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					124
05	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	2			N	-0-					124
06	1050	N	832	-0-	-218	-0-	821	2	11	9	N	10					134
07	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	1053	2			N	-0-					134
08	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	2			N	-0-					134

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4108	2	191	9	N	174	113	1			180
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4264	2	216	9	N	196	262	1			114
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4428	2	196	9	N	178	198	1			94
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4115	2	139	9	N	126	119	1			101
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5803	2	153	9	N	139	76	1			164
*08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2693	2	57	9	N	52	94	1			122

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

03	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	2192	2	155	9	N	141					230
04	2460	X	2257	-0-	-203	-0-	2149	2	108	9	N	98	252	1			76
05	2542	X	2336	-0-	-206	-0-	2213	2	123	9	N	112	109	1			79
06	2370	X	2067	-0-	-303	-0-	1960	2	107	9	N	97	60	1			116
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2395	2	113	9	N	103					219
08	2325	N	2137	-0-	-188	-0-	2006	2	131	9	N	119	177	1			161

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

03	2573	X	2507	-0-	-66	-0-	2401	2	106	9	N	96	63	1			92
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2471	2	114	9	N	104	142	1			54
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2627	2	153	9	N	139	67	1			126
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2539	2	164	9	N	149	137	1			138
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3179	2	121	9	N	110	120	1			128
08	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	2374	2	133	9	N	121	87	1			162

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

03	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	2117	2	337	9	N	306	391	1			160
04	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	2487	2	321	9	N	292	357	1			95
05	3224	X	2442	-0-	-782	-0-	2174	2	268	9	N	244	207	1			132
06	3120	X	2036	-0-	-1084	-0-	1798	2	238	9	N	216	189	1			159
07	2914	X	1882	-0-	-1032	-0-	1687	2	195	9	N	177	185	1			151
08	2914	X	2036	-0-	-878	-0-	1816	2	220	9	N	200	180	1			171

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

03	12493	X	8807	-0-	-3686	-0-	8699	2	108	9	N	98	186	1			77
04	10620	X	5534	-0-	-5086	-0-	5517	2	17	9	N	15					92
05	10974	X	7640	-0-	-3334	-0-	7612	2	28	9	N	25					117
06	9330	X	6942	-0-	-2388	-0-	6933	2	9	9	N	8					125
07	8866	X	8186	-0-	-680	-0-	8162	2	24	9	N	22					147
08	8804	X	5815	-0-	-2989	-0-	5793	2	22	9	N	20					167

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					224
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					224
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	4992	2	191	9	N	174	174	1			224
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					224
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					224
*08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					224

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 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
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	3732	2	569	9	N	517	363	1			306
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	3859	2	510	9	N	464	550	1			220
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3292	2	419	9	N	381	374	1			227
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	3894	2	459	9	N	417	366	1			278
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	3777	2	464	9	N	422	365	1			335
*08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3584	2	492	9	N	447	361	1			421

SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 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
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 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
03	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	93	1	1253	2	N	-0-					111
04	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	90	1	1302	2	N	-0-					111
05	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	62	1	1346	2	N	-0-					111
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					111
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	93	1	1340	2	N	-0-					111
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	62	1	1275	2	N	-0-					111

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 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
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	N	1					175
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	151	3	9	9	N	8					183
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	3	9	9	N	8					191
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	3	6	9	N	5					196
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					196
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					196

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 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
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					80
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					80
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					80
06	750	N	25	-0-	-725	-0-	25	2			N	-0-					80
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					80
08	496	N	262	-0-	-234	-0-	262	2			N	-0-					80

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 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
03	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	70	1	3764	2	N	163	181	1			127
							179	9									
04	3960	X	3176	-0-	-784	-0-	60	1	3004	2	N	102					229
							112	9									
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	63	1	3928	2	N	134	191	1			172
							147	9									
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	70	1	3783	2	N	116	188	1			100
							128	9									
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	67	1	3911	2	N	156					256
							172	9									
*08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	67	1	3884	2	N	196	353	1			99
							216	9									

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

03	496	N	234	-0-	-262	-0-	202	1	32	2	N	-0-	28	1			289
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					289
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					289
06	240	N	15	-0-	-225	-0-	13	1	2	2	N	-0-					289
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	182	1	1246	2	N	44	148	1			178
							48	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	182	1	1106	2	N	-0-					178
05	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	189	1	1213	2	N	27					205
							30	9									
06	1440	N	1140	-0-	-300	-0-	189	1	929	2	N	20					225
							22	9									
07	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	163	1	884	2	N	11	174	1			62
							12	9									
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	202	1	1566	2	N	13					75
							14	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

03	3100	N	4085	-0-	985	985	63	1	3339	2	N	621	569	1			354
							683	9									
04	3000	N	2760	-0-	-240	745	41	1	2322	2	N	361	395	1			320
							397	9									
05	2881	N	2136	-0-	-745	-0-	39	1	1780	2	N	288	190	1			418
							317	9									
06	2790	X	2280	-0-	-510	-0-	43	1	1932	2	N	277	572	1			123
							305	9									
07	2883	X	2425	-0-	-458	-0-	42	1	2120	2	N	239	190	1			172
							263	9									
08	2883	X	1503	-0-	-1380	-0-	37	1	1323	2	N	130	184	1			118
							143	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	1558	-0-	-1108	-0-	130	1	1210	2	N	198	175	1			279
							218	9									
04	2580	X	1695	-0-	-885	-0-	202	1	1211	2	N	256	196	1			339
							282	9									
05	2666	X	1409	-0-	-1257	-0-	143	1	1057	2	N	190	191	1			338
							209	9									
06	1500	X	994	-0-	-506	-0-	74	1	782	2	N	125	381	1			82
							138	9									
07	1767	X	1265	-0-	-502	-0-	65	1	1003	2	N	179	179	1			82
							197	9									
08	1767	X	1627	-0-	-140	-0-	117	1	1255	2	N	232	187	1			127
							255	9									

PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	202	1	456	2	N	120					232
							132	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	202	1	501	2	N	87	183	1			136
							96	9									
05	651	N	377	-0-	-274	-0-	202	1	174	2	N	1					137
							1	9									
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	202	1	428	2	N	-0-					137
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	202	1	667	2	N	122					259
							134	9									
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	202	1	749	2	N	190	340	1			109
							209	9									

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 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
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 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
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					18
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					18
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	N	2					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					20
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					20

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 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
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 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
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					51
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					51
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					51
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					51
*07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					51
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					51

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					77
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	N	17					94
05	3100 N	5703	-0-	2603	2603	5640	2	63	9	N	57					151
06	14B2 EXT	3932	-0-	3932	6535	3908	2	24	9	N	22					173
07	T. A.	3677	-0-	3677	10212	3674	2	3	9	N	3					176
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10212					N	NO RPT					176

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					81
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					81
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					81
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					81
07	620 N	51	-0-	-569	-0-	51	2			N	-0-					81
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					81

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					263
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1	181	1			83
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	557	2	12	9	N	11					94
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					94
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					94
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					94

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

03	4774 X	3390	-0-	-1384	-0-	3343	2	47	9	N	43					516
04	4620 X	1944	-0-	-2676	-0-	1941	2	3	9	N	3	169	1			350
05	4526 X	3528	-0-	-998	-0-	3513	2	15	9	N	14					364
06	3510 X	2360	-0-	-1150	-0-	2341	2	19	9	N	17					381
07	3379 X	2292	-0-	-1087	-0-	2281	2	11	9	N	10					391
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					391

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1715	2	139	9	N	126					524
04	1530	X	908	-0-	-622	-0-	866	2	42	9	N	38	191	1			371
05	1581	X	1045	-0-	-536	-0-	888	2	157	9	N	143					514
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	100	180	1			434
*07	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1960	2	105	9	N	95					529
08	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					529

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	4308	2	641	9	N	583	330	1			568
04	5010	X	4722	-0-	-288	-0-	4179	2	543	9	N	494	684	1			378
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	396	171	1			603
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	489	504	1			588
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	442	690	1			340
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					340

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 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
03	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	3970	2	387	9	N	352	340	1			486
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	3911	2	391	9	N	355	350	1			491
05	4340	X	3721	-0-	-619	-0-	3479	2	242	9	N	220	329	1			382
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	307	171	1			518
07	4464	X	3963	-0-	-501	-0-	3655	2	308	9	N	280	343	1			455
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					455

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 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
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	168	174	1			528
04	5700	X	1888	-0-	-3812	-0-	1863	2	25	9	N	23					551
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	226	172	1			605
06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	6939	2	211	9	N	192	346	1			451
*07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5747	2	156	9	N	142					593
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					593

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 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
03	2573	X	2334	-0-	-239	-0-	2028	2	306	9	N	278	193	1			422
04	2490	X	2232	-0-	-258	-0-	1923	2	309	9	N	281	382	1			321
05	2511	X	2264	-0-	-247	-0-	1989	2	275	9	N	250	179	1			392
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1901	2	285	9	N	259	382	1			269
*07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2064	2	330	9	N	300	178	1			391
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					391

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	909	-0-	-1261	-0-	883	2	26	9	N	24					209
04	2100	X	73	-0-	-2027	-0-	73	2			N	-0-					209
05	1736	X	1433	-0-	-303	-0-	1334	2	99	9	N	90					299
06	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1321	2	88	9	N	80	171	1			208
*07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1193	2	31	9	N	28					236
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					236

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 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
03	4619	X	4351	-0-	-268	-0-	4234	2	117	9	N	106					608
04	4470	X	3989	-0-	-481	-0-	3832	2	157	9	N	143	514	1			237
05	4495	X	4051	-0-	-444	-0-	3787	2	264	9	N	240					477
06	4650	X	370	-0-	-4280	-0-	358	2	12	9	N	11	167	1			321
07	4805	X	2518	-0-	-2287	-0-	2331	2	187	9	N	170	338	1			153
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					153

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 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
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2832	2	33	9	N	30	177	1			136
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2694	2	79	9	N	72					208
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2653	2	54	9	N	49					257
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2364	2	26	9	N	24					281
07	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	2194	2	10	9	N	9					290
08	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					290

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 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
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3447	2	25	9	N	23	176	1			168
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5461	2	76	9	N	69					237
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5371	2	100	9	N	91					328
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5074	2	33	9	N	30					358
*07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5021	2	52	9	N	47					405
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					405

WOODRUFF-DECK 17A WELL #: 6H RRCID -> 291314 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6931 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5176	2	118	9	N	107	175	1			340
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2614	2	61	9	N	55					395
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	25					420
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					420
07	5084	X	3841	-0-	-1243	-0-	3777	2	64	9	N	58	180	1			298
08	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					298

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	559	1	1625	3	N	-0-					50
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	541	1	1560	3	N	4					54
							4	9									
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	559	1	1813	3	N	10					64
							11	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	541	1	1672	3	N	1					65
							1	9									
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	559	1	1642	3	N	-0-					65
*08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	559	1	1670	3	N	5					70
							6	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	208	-0-	208	208	124	1	84	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	709	-0-	709	709	709	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

	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
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	310	1	1029	3	N	-0-					10
04	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	300	1	1000	3	N	-0-					10
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	310	1	1078	3	N	-0-					10
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	300	1	1042	3	N	-0-					10
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	310	1	1062	3	N	-0-					10
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	310	1	1059	3	N	-0-					10

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

	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
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	310	1	608	3	N	-0-					19
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	300	1	598	3	N	-0-					19
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	310	1	612	3	N	-0-					19
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	300	1	591	3	N	-0-					19
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	310	1	628	3	N	-0-					19
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	310	1	593	3	N	-0-					19

SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORGAN WELL #: RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

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

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1116	1	955	3	N	11				150
							12	9								
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1080	1	882	3	N	12				162
							13	9								
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1116	1	814	3	N	5				167
							6	9								
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1080	1	693	3	N	7				174
							8	9								
07	1364	N	220	-0-	-1144	-0-	124	1	84	3	N	11				185
							12	9								
*08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1116	1	663	3	N	9				194
							10	9								

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

03	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	2430	3	42	9	N	38	185	1			51
04	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	2142	3	17	9	N	15					66
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2089	3	8	9	N	7					73
06	2400	N	2129	-0-	-271	-0-	2119	3	10	9	N	9					82
07	2232	N	715	-0-	-1517	-0-	709	3	6	9	N	5					87
*08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2156	3	11	9	N	10					97

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1057	3	197	9	N	179	186	1			264
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1006	3	174	9	N	158	190	1			232
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1040	3	171	9	N	155	189	1			198
06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	955	3	145	9	N	132	188	1			142
07	1209	N	877	-0-	-332	-0-	836	3	41	9	N	37					179
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	987	3	174	9	N	158	190	1			147

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	1922	1	2393	3	N	103					236
							113	9									
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1860	1	2347	3	N	84					320
							92	9									
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	1922	1	2441	3	N	72	188	1			204
							79	9									
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	1860	1	2337	3	N	87					291
							96	9									
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	1922	1	2317	3	N	75	187	1			179
							83	9									
*08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	1922	1	2209	3	N	77					256
							85	9									

MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	1922	1	2344	3	N	28					126
							31	9									
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1860	1	2021	3	N	23					149
							25	9									
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	1922	1	2292	3	N	26					175
							29	9									
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1860	1	2176	3	N	18					193
							20	9									
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	1922	1	2141	3	N	27					220
							30	9									
*08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1922	1	2068	3	N	18					238
							20	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 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
03	4650	X	3644	-0-	-1006	-0-	279	1	3365	2	Y	-0-					170
04	4500	X	4075	-0-	-425	-0-	270	1	3805	2	Y	-0-					170
05	4402	X	3617	-0-	-785	-0-	279	1	3338	2	Y	-0-					170
06	4080	X	3799	-0-	-281	-0-	270	1	3529	2	Y	-0-					170
07	4216	X	3010	-0-	-1206	-0-	279	1	2731	2	Y	-0-					170
08	4216	X	4164	-0-	-52	-0-	279	1	3885	2	Y	-0-					170

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					20
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					20
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					20
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					20
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					20
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					20

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	3			N	-0-					62
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3			N	-0-					62
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-					62
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	3			N	-0-					62
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					62
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					62

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					35
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					35
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					35
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					35
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					35
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					35

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					64
04	1110	N	995	-0-	-115	-0-	995	3			N	-0-					64
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3			N	-0-					64
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	3			N	-0-					64
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					64
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					64

WILSON, JAMES O. 929302
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					31
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					31
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	667	2	4	9	N	4					35
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	683	2	1	9	N	1					36
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	719	2	1	9	N	1					37
08	682	N	483	-0-	-199	-0-	482	2	1	9	N	1					38

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					19
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			Y	-0-					19
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	724	2	12	9	Y	11					30
06	DLQ G-10		734	-0-	734	734	733	2	1	9	Y	1					31
07	DLQ G-10		741	-0-	741	1475	738	2	3	9	Y	3					34
08	DLQ G-10		725	-0-	725	2200	724	2	1	9	Y	1					35

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	N	3	60	1			-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1653	2	14	9	N	13					13
07	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1669	2	1	9	N	1					14
08	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N	-0-					14

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	2255	2	4	9	Y	4					58
04	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	2136	2			Y	-0-					58
05	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2149	2	9	9	Y	8					66
06	DLQ G-10		2191	-0-	2191	2191	2183	2	8	9	Y	7					73
07	DLQ G-10		2172	-0-	2172	4363	2172	2			Y	-0-					73
08	DLQ G-10		1926	-0-	1926	6289	1926	2			Y	-0-					73

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	N	3					59
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	N	1					60
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	N	2					62
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	N	1					63
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	N	1					64
08	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					64

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

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.		-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-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					17
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					17
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					17
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					17
07	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					17
08	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					17

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

03	1054	N	855	-0-	-199	-0-	854	2	1	9	N	1					45
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1					46
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					46
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					46
07	806	N	577	-0-	-229	-0-	577	2			N	-0-					46
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					46

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					18
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1128	2			N	-0-					18
05	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					18
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	N	2					20
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					20
08	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 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
03	1023	N	516	-0-	-507	-0-	516	2			N	-0-					50
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					50
05	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					50
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					50
07	868	N	497	-0-	-371	-0-	497	2			N	-0-					50
08	589	N	205	-0-	-384	-0-	203	2	2	9	N	2					52

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					8
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					8
05	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	2			N	-0-					8
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					8
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					8
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					35
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					35
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					35
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					35
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					35
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					35

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					44
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					44
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	N	8					52
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	651	2	1	9	N	1					53
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					53
08	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			N	-0-					53

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

03	14B2 EXT		676	-0-	676	1270	676	2			N	-0-					12
04	14B2 EXT		419	-0-	419	1689	419	2			N	-0-					12
05	1877	X	188	-0-	-1689	-0-	188	2			N	-0-					12
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					12
07	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					12
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					12

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 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
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					15
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					15
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		659	-0-	659	659	659	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		650	-0-	650	1309	650	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		566	-0-	566	1875	566	2			Y	-0-					15

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					17
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					17
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					17
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					17
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					17
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					17

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

03	465	N	455	-0-	-10	-0-	19	1	436	2	N	-0-					41
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418	2	N	-0-					41
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	19	1	428	2	N	-0-					41
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414	2	N	-0-					41
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416	2	N	-0-					41
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	2	N	-0-					41

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2206	2	32	9	N	29	170	1			23
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1993	2	35	9	N	32					55
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1989	2	26	9	N	24					79
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1863	2	19	9	N	17					96
07	1891	N	1374	-0-	-517	-0-	1353	2	21	9	N	19					115
08	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1684	2	64	9	N	58					173

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					24
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					24
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					24
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 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
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	289	184	1			374
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	235	183	1			426
05	1860	X	814	-0-	-1046	-0-	351	2	463	9	N	421	550	1			297
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	591	2	227	9	N	206	177	1			326
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	948	2	331	9	N	301	370	1			257
08	806	N	492	-0-	-314	-0-	144	2	348	9	N	316	181	1			392

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGES "D" WELL #: 2032 RRCID -> 290998 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7370 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	62	1	2417	2	N	-0-					32
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	60	1	2038	2	N	-0-					32
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	62	1	1551	2	N	-0-					32
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					32
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-					32
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	752	2	N	-0-					32

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 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
03	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2039	3	13	9	N	12					12
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					12
08	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2039	3			N	-0-					12

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 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
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	62	1	560	2	N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	60	1	524	2	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	526	2	N	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	60	1	504	2	N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	62	1	517	2	N	-0-					-0-
08	589	N	205	-0-	-384	-0-	62	1	143	2	N	-0-					-0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

03	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-					-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	124 N	66	-0-	-58	B	-0-	66	2		N	-0-					-0-
04	90 N	17	-0-	-73	B	-0-	17	2		N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
*08	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

AUDREY OIL & GAS LLC 036817

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
06	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
07	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
*08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BCE-MACH III LLC 040209

ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	310	1	664	2	N	-0-			-0-
04	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	436	1	543	2	N	-0-			-0-
05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	310	1	530	2	N	-0-			-0-
06	870	N	788	-0-	-82 B	-0-	300	1	488	2	N	-0-			-0-
07	899	N	712	-0-	-187 B	-0-	712	3			N	-0-			-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-			-0-
04	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
06	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
*07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-			-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
04	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
05	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
06	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
07	279	N	58	-0-	-221 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-			-0-
04	900	N	887	-0-	-13 B	-0-	887	2			N	-0-			-0-
05	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-			-0-
06	870	N	805	-0-	-65 B	-0-	805	2			N	-0-			-0-
07	930	N	825	-0-	-105 B	-0-	825	3			N	-0-			-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	308	-0-		-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-		-9 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-		-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-		-28 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-		-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-		-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	846	N	846	-0-		-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	870	N	807	-0-		-63 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-		-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	810	N	731	-0-		-79 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	837	N	767	-0-		-70 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-		-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	485	N	485	-0-		-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-		-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-		-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	480	N	407	-0-		-73 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	496	N	392	-0-		-104 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-		-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	461	N	461	-0-		-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-		-9 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-		-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-		-58 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-		-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-		-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	372	-0-		-124 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-		-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-		-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-		-41 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-		-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-		-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH 2746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	241	-0-	-69 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	510	N	416	-0-	-94 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1078	-0-	-255 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	898	-0-	-422 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	935	-0-	-115 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	360	N	267	-0-	-93 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	899	N	895	-0-	-4 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	930	N	810	-0-	-120 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	930	N	796	-0-	-134 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	657	-0-	-87 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	660	N	628	-0-	-32 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*07	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	600	N	520	-0-	-80 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	540	N	488	-0-	-52 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	155	N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	420	N	291	-0-	-129 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	589	N	517	-0-	-72 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	840	N	718	-0-	-122 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	868	N	765	-0-	-103 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	621	-0-	-61 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*07	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	411	-0-	-85 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	115	1	405	2	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	433	1	199	2	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	259	1	252	2	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	B	-0-	406	1	94	2	N	-0-					-0-
07	651	N	73	-0-	-578	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	840	N	589	-0-	-251	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	837	N	659	-0-	-178	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	744	N	696	-0-	-48	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	750	N	553	-0-	-197	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	744	N	576	-0-	-168	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-			83
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-			83
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	151	2	4	9	N	4			87
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-			87
*07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	153	3	6	9	N	5			92
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			92
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
05	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
04	150	N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
07	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	196	1	1165	2	N	-0-			-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	286	1	939	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1018	-0-	-302 B	-0-	290	1	728	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	446	-0-	-949 B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
05	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
06	450	N	247	-0-	-203 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
*07	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-			-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	870	N	620	-0-	-250 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	806	N	681	-0-	-125 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	750	N	638	-0-	-112 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	713	N	680	-0-	-33 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	720	N	594	-0-	-126 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	744	N	677	-0-	-67 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*07	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	513	-0-	-138 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	510	N	455	-0-	-55 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	480	N	395	-0-	-85 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	372	N	306	-0-	-66 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	589	N	514	-0-	-75 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*07	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	480	N	389	-0-	-91 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	527	N	392	-0-	-135 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	510	N	425	-0-	-85 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	340	-0-	-94 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	371	-0-	-32	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	390	N	347	-0-	-43	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	780	N	741	-0-	-39	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	810	N	683	-0-	-127	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	775	N	750	-0-	-25	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	810	N	629	-0-	-181	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	837	N	715	-0-	-122	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	510	N	383	-0-	-127	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	527	N	416	-0-	-111	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	630	N	554	-0-	-76 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	580	-0-	-195 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	570	N	454	-0-	-116 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	660	-0-	-84 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	713	N	497	-0-	-216 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	484	-0-	-12	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*07	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	220	-0-	-28	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*07	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	409	-0-	-25	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	480	N	433	-0-	-47 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	210	N	112	-0-	-98 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	217	N	33	-0-	-184 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	559	-0-	-92 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	630	N	402	-0-	-228 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	620	N	326	-0-	-294 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*07	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*07	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	126	N	126	-0-		-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-		-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-		-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-		-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-		-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-		-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-		-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-		-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-		-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-		-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	87	-0-		-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-		-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-		-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-		-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-		-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	301	N	301	-0-		-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-		-47 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-		-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-		-50 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-		-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-		-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-		-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-		-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-		-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-		-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-		-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/08/1959 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	761	N	755	-0-	-6 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	720	N	622	-0-	-98 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	744	N	695	-0-	-49 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	300	N	242	-0-	-58 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	240	N	58	-0-	-182 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	217	N	47	-0-	-170 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	840	N	660	-0-	-180	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41	B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	778	N	709	-0-	-69	B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*07	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
04	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
07	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	31	-0-	-248 B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
04	210	N	30	-0-	-180 B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	30	1	156	2	N	-0-			-0-
*07	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	11	1	303	2	N	-0-			-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	11	1	273	2	N	-0-			-0-
05	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
06	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
07	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
06	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
*07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	43	1	221	2	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	150	1	136	2	N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	82	1	140	2	N	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88 B	-0-	20	1	132	2	N	-0-					-0-
07	248	N	135	-0-	-113 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
06	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
07	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	31	1	470	2	N	-0-			-0-
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	30	1	388	2	N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	31	1	376	2	N	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	30	1	383	2	N	-0-			-0-
07	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
04	570	N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
05	682	N	553	-0-	-129 B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
06	630	N	259	-0-	-371 B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
07	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-			-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
04	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
*07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270	N	164	-0-	-106 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	217	N	7	-0-	-210 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	7	N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	149	-0-	-121 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1414	-0-	-56 B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1375	-0-	-82 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	360	N	268	-0-	-92 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	450	N	268	-0-	-182 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	465	N	223	-0-	-242 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	450	N	342	-0-	-108	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	228	-0-	-20	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	240	N	177	-0-	-63 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	300	N	7	-0-	-293 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	279	N	84	-0-	-195 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	270	N	190	-0-	-80 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	390	N	274	-0-	-116 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	420	N	339	-0-	-81 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	434	N	349	-0-	-85 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	420	N	268	-0-	-152 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*07	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	510	N	444	-0-	-66 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*07	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	45	-0-	-234	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300	N	208	-0-	-92 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	600	N	559	-0-	-41 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	600	N	539	-0-	-61 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*07	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	682	N	580	-0-	-102 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	480	N	318	-0-	-162 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	496	N	347	-0-	-149 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	660	N	588	-0-	-72 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	690	N	510	-0-	-180 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	620	N	520	-0-	-100 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*07	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	510	N	421	-0-	-89 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	N	41	-0-	-139 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*07	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	300	N	212	-0-	-88 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	344	-0-	-28	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	420	N	293	-0-	-127	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	540	N	448	-0-	-92	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	558	N	485	-0-	-73	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	155	N	83	-0-	-72 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	376	1	106	2	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	368	1	103	2	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	434	1	105	2	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	420	1	96	2	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
06	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
07	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
05	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
*07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	4	1	256	2	N	-0-			-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	8	1	252	2	N	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	62	1	238	2	N	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	60	1	232	2	N	-0-			-0-
07	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
*07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
04	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
05	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
*07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	450	N	383	-0-	-67 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	465	N	364	-0-	-101 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*07	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	296	-0-		-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-		-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-		-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-		-42 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-		-40 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-		-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	467	N	467	-0-		-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-		-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-		-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	450	N	293	-0-		-157 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-		-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-		-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	342	N	342	-0-		-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	360	N	287	-0-		-73 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-		-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-		-61 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-		-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-		-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	411	N	411	-0-		-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-		-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-		-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-		-12 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-		-38 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-		-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	536	N	536	-0-		-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	390	N	299	-0-		-91 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-		-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	480	N	332	-0-		-148 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-		-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-		-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	57	-0-	-67 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	57	-0-	-67 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	91	-0-	-95 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	180	N	121	-0-	-59 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
*07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527	N	240	-0-	-287 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	480	N	317	-0-	-163 B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
*07	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	87	-0-	-99 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	126	-0-	-122 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	91	-0-	-95 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	247	-0-	-249 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	450	N	325	-0-	-125 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*07	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	2	-0-	-184 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	361	N	361	-0-		-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-		-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-		-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-		-84 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*07	347	N	347	-0-		-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-		-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	196	N	196	-0-		-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-		-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-		-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-		-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-		-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-		-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	219	N	219	-0-		-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-		-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-		-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-		-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-		-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-		-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	328	N	328	-0-		-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-		-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-		-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-		-43 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-		-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-		-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	505	N	505	-0-		-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-		-36 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-		-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-		-67 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-		-3 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-		-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	310	N	207	-0-	-103 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	300	N	168	-0-	-132 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	600	N	450	-0-	-150 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	N	491	-0-	-49 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	558	N	500	-0-	-58 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	510	N	441	-0-	-69 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*07	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	90	-0-	-90 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2170 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*07	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*07	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	79	N	79	-0-		-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-		-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-		-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-		-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	332	N	332	-0-		-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-		-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-		-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-		-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-		-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-		-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	146	N	146	-0-		-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-		-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-		-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-		-51 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-		-73 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-		-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	278	N	278	-0-		-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-		-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-		-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-		-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-		-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-		-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	31	1	114	2	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	30	1	83	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	150	N	30	-0-	-120	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	217	N	19	-0-	-198 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	620	N	570	-0-	-50 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	10	-0-	-269 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	53	-0-	-71 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868	N	767	-0-	-101 B	-0-	767	2		N	-0-			-0-
04	900	N	885	-0-	-15 B	-0-	885	2		N	-0-			-0-
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
06	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2		N	-0-			-0-
07	930	N	785	-0-	-145 B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	7	-0-	-86 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
06	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	837	N	834	-0-	-3 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	805	-0-	-63 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*07	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					18
04	570	N	536	-0-	-34 B	-0-	536	2			N	-0-					18
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					18
06	540	N	505	-0-	-35 B	-0-	505	2			N	-0-					18
*07	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					18
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1156	-0-	-164 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1127	-0-	-82 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	420	N	358	-0-	-62 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	603	-0-		-17 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-		-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-		-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-		-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	713	N	629	-0-		-84 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-		-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	368	-0-		-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-		-50 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-		-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-		-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-		-42 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-		-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	352	N	352	-0-		-0- B	-0-	8	1	344	2	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-		-13 B	-0-	48	1	299	2	N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-		-5 B	-0-	32	1	304	2	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-		-0- B	-0-	65	1	267	2	N	-0-					-0-
07	372	N	187	-0-		-185 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-		-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	248	-0-		-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-		-56 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-		-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-		-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-		-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-		-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	226	N	226	-0-		-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-		-44 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-		-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-		-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-		-35 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-		-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	660	N	613	-0-	-47 B	-0-	147	1	466	2	N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	58	1	499	2	N	-0-					-0-
07	620	N	333	-0-	-287 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	450	N	372	-0-	-78 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	480	N	408	-0-	-72 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-	-49 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*07	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*07	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	620	N	561	-0-	-59 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	480	N	437	-0-	-43 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	191	1	313	2	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	91	1	385	2	N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	159	1	288	2	N	-0-					-0-
07	527	N	314	-0-	-213 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	837	N	830	-0-	-7 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	810	N	791	-0-	-19 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270	N	192	-0-	-78	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*07	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					198
05	124	N	36	-0-	-88	B	-0-	36	2			N	-0-					198
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					198
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					198
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					198
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	690	N	629	-0-	-61 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*07	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	360	N	287	-0-	-73 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	120	N	43	-0-	-77	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	336	-0-	-54	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	341	N	238	-0-	-103	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	75	-0-	-75 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																	

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	54	-0-		-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-		-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-		-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-		-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-		-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-		-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	175	-0-		-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	210	N	111	-0-		-99 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-		-61 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180	N	66	-0-		-114 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-		-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-		-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		219	-0-	219	B	219	219	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		158	-0-	158	B	377	158	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		126	-0-	126	B	503	126	2			N	-0-					-0-
06	570	N	67	-0-	-503	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1078	-0-	-92 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	941	-0-	-175 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*07	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	750	N	706	-0-	-44 B	-0-	303	1	403	2	N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	188	1	460	2	N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	275	1	423	2	N	-0-					-0-
07	744	N	83	-0-	-661 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1168	-0-	-72 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	570	N	485	-0-	-85 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	600	N	528	-0-	-72 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	570	N	524	-0-	-46 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	570	N	420	-0-	-150 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	589	N	510	-0-	-79 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	585	-0-	-35 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	660	N	586	-0-	-74 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	450	N	380	-0-	-70 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	900	N	841	-0-	-59 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	780	N	726	-0-	-54 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*07	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	480	N	414	-0-	-66 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*07	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	489	-0-	-69 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	570	N	489	-0-	-81 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	990	N	754	-0-	-236 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15 B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*07	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	570	N	448	-0-	-122 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	589	N	379	-0-	-210 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	990	N	885	-0-	-105 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	930	N	871	-0-	-59 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	570	N	516	-0-	-54 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*07	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	496	N	470	-0-		-26 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-		-23 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-		-16 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-		-30 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-		-32 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-		-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	343	N	343	-0-		-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-		-41 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-		-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-		-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-		-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-		-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	480	N	480	-0-		-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-		-61 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-		-16 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-		-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-		-10 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-		-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	248	N	241	-0-		-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-		-28 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-		-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-		-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-		-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-		-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	638	N	638	-0-		-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	720	N	578	-0-		-142 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-		-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-		-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*07	601	N	601	-0-		-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-		-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	810	N	708	-0-	-102 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	870	N	773	-0-	-97 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*07	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	540	N	438	-0-	-102 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	724	-0-	-51 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	600	N	536	-0-	-64 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	708	-0-	-98 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	713	N	666	-0-	-47 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	523	-0-	-66 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2			N	-0-					101
04	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2			N	-0-					101
05	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2			N	-0-					101
06	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-					101
*07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					101
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					101
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*07	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	600	N	522	-0-	-78 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-	-56 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	465	N	376	-0-	-89 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	510	N	440	-0-	-70 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	588	-0-	-32 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	780	N	481	-0-	-299 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	713	N	429	-0-	-284 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	570	N	396	-0-	-174 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	496	N	392	-0-	-104 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	699	-0-	-45 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	810	N	703	-0-	-107 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*07	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*07	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	540	N	475	-0-	-65 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	496	N	374	-0-	-122 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	776	-0-	-30 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*07	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1001	-0-	-109 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	940	-0-	-83 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	911	-0-	-229 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	990	N	842	-0-	-148 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	930	N	837	-0-	-93 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	840	N	627	-0-	-213 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	461	-0-	-686 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	986	-0-	-124 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1055	-0-	-92 B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	943	-0-	-77 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	841	-0-	-182 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					101
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					101
05	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	2			N	-0-					101
06	390	N	321	-0-	-69 B	-0-	321	2			N	-0-					101
07	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-					101
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	455	-0-	-41 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	527	N	453	-0-	-74 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	594	-0-	-150 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	806	N	707	-0-	-99 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	465	N	371	-0-	-94 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	480	N	401	-0-	-79 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	630	N	591	-0-	-39 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	467	N	467	-0-		-0-	B	-0-	467	2			N	-0-				-0-
04	480	N	465	-0-		-15	B	-0-	465	2			N	-0-				-0-
05	496	N	434	-0-		-62	B	-0-	434	2			N	-0-				-0-
06	450	N	402	-0-		-48	B	-0-	402	2			N	-0-				-0-
*07	500	N	500	-0-		-0-	B	-0-	500	3			N	-0-				-0-
08	434	N	NO RPT	-0-		-434	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	277	-0-		-95	B	-0-	277	2			N	-0-				-0-
04	360	N	300	-0-		-60	B	-0-	300	2			N	-0-				-0-
05	279	N	239	-0-		-40	B	-0-	239	2			N	-0-				-0-
06	270	N	261	-0-		-9	B	-0-	261	2			N	-0-				-0-
07	310	N	163	-0-		-147	B	-0-	163	3			N	-0-				-0-
08	248	N	NO RPT	-0-		-248	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
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		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	544	-0-		-45	B	-0-	544	2			N	-0-				-0-
04	555	N	555	-0-		-0-	B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
05	533	N	533	-0-		-0-	B	-0-	533	2			N	-0-				-0-
06	540	N	522	-0-		-18	B	-0-	522	2			N	-0-				-0-
07	589	N	584	-0-		-5	B	-0-	584	3			N	-0-				-0-
08	527	N	NO RPT	-0-		-527	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	85	-0-		-39	B	-0-	85	2			N	-0-				-0-
04	130	N	130	-0-		-0-	B	-0-	130	2			N	-0-				-0-
05	93	N	86	-0-		-7	B	-0-	86	2			N	-0-				-0-
06	90	N	89	-0-		-1	B	-0-	89	2			N	-0-				-0-
07	124	N	98	-0-		-26	B	-0-	98	3			N	-0-				-0-
08	93	N	NO RPT	-0-		-93	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	247	-0-		-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-		-18 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-		-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-		-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-		-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-		-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	637	N	637	-0-		-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	690	N	618	-0-		-72 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	682	N	654	-0-		-28 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-		-1 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-		-50 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-		-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	476	N	476	-0-		-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-		-30 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-		-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-		-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-		-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-		-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	335	-0-		-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-		-66 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-		-31 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-		-21 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-		-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-		-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	340	-0-		-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-		-8 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-		-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-		-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-		-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-		-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1041	-0-	-39 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	990	N	977	-0-	-13 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	248	N	168	-0-	-80 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	918	-0-	-43 B	-0-	918	2			N	-0-					35
04	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					35
05	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					35
06	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					35
*07	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3			N	-0-					35
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	527	N	410	-0-	-117 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	810	N	792	-0-	-18 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*07	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	2356	N	2286	-0-	-70 B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2246	-0-	-184 B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2053	-0-	-167 B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2056	-0-	-269 B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	868	N	738	-0-	-130 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	970	-0-	-50 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1022	-0-	-63 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	589	N	485	-0-	-104 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*07	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	81	-0-	81 B	81	81	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	99	-0-	99 B	180	99	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	80	-0-	80 B	260	80	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	80	-0-	80 B	340	80	2			N	-0-					-0-
*08	415	R	75	-0-	-340 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	248	N	239	-0-		-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-		-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-		-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-		-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-		-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-		-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	176	N	176	-0-		-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-		-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-		-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-		-22 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-		-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-		-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	205	N	205	-0-		-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-		-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-		-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-		-60 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-		-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-		-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	298	N	298	-0-		-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-		-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-		-53 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-		-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-		-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	62	N	57	-0-		-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-		-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-		-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-		-35 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-		-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-		-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	B	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-											

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-											

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-											

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-											

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	201	N	201	-0-		-0-	B	-0-		201	2		N	-0-				-0-
04	172	N	172	-0-		-0-	B	-0-		172	2		N	-0-				-0-
05	186	N	160	-0-		-26	B	-0-		160	2		N	-0-				-0-
06	180	N	132	-0-		-48	B	-0-		132	2		N	-0-				-0-
07	186	N	139	-0-		-47	B	-0-		139	2		N	-0-				-0-
08	155	N	148	-0-		-7	B	-0-		148	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	289	N	289	-0-		-0-	B	-0-		289	2		N	-0-				-0-
04	268	N	268	-0-		-0-	B	-0-		268	2		N	-0-				-0-
05	279	N	251	-0-		-28	B	-0-		251	2		N	-0-				-0-
06	270	N	226	-0-		-44	B	-0-		226	2		N	-0-				-0-
07	279	N	226	-0-		-53	B	-0-		226	2		N	-0-				-0-
08	248	N	216	-0-		-32	B	-0-		216	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	37	N	37	-0-		-0-	B	-0-		37	2		N	-0-				-0-
04	115	N	115	-0-		-0-	B	-0-		115	2		N	-0-				-0-
05	118	N	118	-0-		-0-	B	-0-		118	2		N	-0-				-0-
06	110	N	110	-0-		-0-	B	-0-		110	2		N	-0-				-0-
07	77	N	77	-0-		-0-	B	-0-		77	2		N	-0-				-0-
*08	101	N	101	-0-		-0-	B	-0-		101	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	113	N	113	-0-		-0-	B	-0-		113	2		N	-0-				-0-
04	102	N	102	-0-		-0-	B	-0-		102	2		N	-0-				-0-
05	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-					N	-0-				-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-					N	-0-				-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	185	N	185	-0-		-0-	B	-0-		185	2		N	-0-				-0-
04	149	N	149	-0-		-0-	B	-0-		149	2		N	-0-				-0-
05	155	N	104	-0-		-51	B	-0-		104	2		N	-0-				-0-
06	150	N	74	-0-		-76	B	-0-		74	2		N	-0-				-0-
07	155	N	75	-0-		-80	B	-0-		75	2		N	-0-				-0-
08	93	N	64	-0-		-29	B	-0-		64	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	330	-0-	-11	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	270	N	88	-0-	-182	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	248	N	15	-0-	-233	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	217	N	1	-0-	-216	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	6	-0-	-9	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																		

REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	R	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	117	R	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341	N	241	-0-	-100	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	360	N	193	-0-	-167	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	310	N	212	-0-	-98	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																		

TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		4	-0-	4	B	38	4	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	38					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	38					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	38					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	38					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	38					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	38					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	38					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	38					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		51	-0-	51	B	89	51	2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		52	-0-	52	B	141	52	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		56	-0-	56	B	197	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 197																		

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	202	-0-	-46	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-											

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-											

CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-											

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	313	-0-	-28	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	143	-0-	143 B	143	143	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	489	-0-	489 B	632	489	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	560	-0-	560 B	1192	560	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1192																	

HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	218	N	218	-0-		-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-		-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-		-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-		-38 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-		-56 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-		-23 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

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

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	573	N	573	-0-		-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-		-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-		-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-		-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-		-25 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-		-50 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

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

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	220	N	220	-0-		-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-		-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-		-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-		-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-		-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-		-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

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

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	56	R	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	66	-0-	66	B	66	66	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	75	-0-	75	B	141	75	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	141					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	141					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	141					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 141																		

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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-																	

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	18	N	18	-0-	-0-	B -0-			18	2	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	B -0-			21	2	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	B -0-			26	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0-	B -0-			15	2	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	B -0-			21	2	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	B -0-			19	2	N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4	B -0-			120	1	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B -0-			120	1	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	B -0-			120	1	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B -0-			120	1	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	B -0-			120	1	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	B -0-			120	1	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4	B -0-			120	1	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B -0-			120	1	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	B -0-			120	1	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B -0-			120	1	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	B -0-			120	1	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	B -0-			120	1	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. //CONT.// 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 269																	
03	269	R	-0-	-0-	-269 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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		15	-0-	15 B	15	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15																	

SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

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

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

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

CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

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

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-														

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-														

CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF MCLEAN //CONT.// 154650
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLAY PETROLEUM 158936
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 792																	
03	891	N	99	-0-	-792 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	723					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 723																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 242																		
03	14B	DENY	45	-0-	45	B	287	45	3			N	-0-					-0-
04	312	N	25	-0-	-287	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	13	N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 394														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	394				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	394				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	394				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	394				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	394				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	394				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 394														

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	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-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 85																	
03	171	N	86	-0-	-85 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 31																	
03	72	N	41	-0-	-31 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					1161													
03	1281	N	120	-0-	-1161	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														

CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			261														
03	292	N	31	-0-	-261 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	480	N	186	-0-	-294 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10193																		
03	3100	N	2474	-0-	-626	B	9567	2474	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2635	-0-	-365	B	9202	2635	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2704	-0-	-396	B	8806	2704	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2119	-0-	-881	B	7925	2119	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2176	-0-	-924	B	7001	2176	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	B	4738					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4738																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	60	1	156	2	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	62	1	188	2	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC 197641
CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			37														
03	14B2	EXT	30	-0-	30 B	67	30	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	31	-0-	31 B	98	31	3			N	-0-					-0-
05	127	N	29	-0-	-98 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-														

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	589	N	358	-0-	-231 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	930	N	873	-0-	-57 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*08	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	527	N	398	-0-	-129 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	403	N	278	-0-	-125 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD //CONT.// 208031
WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2022																	

CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2022																	

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCLARTY-LESTER WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022																	

MCLARTY-LESTER WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 2522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022																	

MCLARTY-LESTER WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2022																	

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

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

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 109 RRCID -> 025959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2022																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS NCT-2 WELL #: 111 RRCID -> 025960 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022																	

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2022																	

SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-		31	1		N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-		30	1		N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-		31	1		N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-		30	1		N	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-		31	1		N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-		31	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2022																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	925	-0-	-253 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	942	-0-	-174 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*08	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

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

GIVENS, PATRICIA 307499
MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

HAGLER OIL & GAS COMPANY 342764
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*07	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2560															
03	14B2	EXT	530	-0-	530	B	3090	530	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3090					N	NO RPT					-0-
05	3354	R	264	-0-	-3090	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																		

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			280															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	280					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	280					N	NO RPT					-0-
05	280	R	-0-	-0-	-280	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-																		

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			280															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	280					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	280					N	NO RPT					-0-
05	280	R	-0-	-0-	-280	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-																		

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																	

MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																	

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2		N	-0-			-0-
04	840	N	811	-0-	-29	B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2		N	-0-			-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	809	N	796	-0-	-13	B	-0-	796	2		N	-0-			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2		N	-0-			-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	2		N	-0-			-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2		N	-0-			-0-
*08	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	531	N	531	-0-		-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-		-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-		-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-		-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-		-28 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-		-4 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	104	N	104	-0-		-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-		-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-		-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-		-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-		-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-		-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JMAR PETROLEUM LLC 427899
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	59	-0-		-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-		-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-		-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-		-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-		-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	211	-0-		-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-		-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-		-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-		-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-		-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-		-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-		-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-		-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-		-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-		-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-																		

JAC PRODUCING CO., LLC 427979
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JAC PRODUCING CO., LLC //CONT.// 427979
MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	310 N	26	-0-	-284 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	496 N	169	-0-	-327 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LARGE OPERATING LLC 486623
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 04/23/1943 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0-	B -0-	72	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	B -0-	65	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	B -0-	77	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	B -0-	71	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	207	N	207	-0-	-0-	B -0-	207	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	B -0-	186	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	B -0-	220	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	B -0-	203	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 06/12/1960 TOTAL DEPTH 2390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0-	B -0-	98	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	B -0-	88	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	B -0-	105	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	B -0-	96	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-																		

THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	155	N	73	-0-	-82	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

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

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	228	-0-	-20	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	360	N	260	-0-	-100	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
LIONHEART ENERGY CORPORATION //CONT.// 501830
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

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

M5OEXIT, LLC 519482
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																	

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																	

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

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

WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

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

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MEGG, L.P. 559350
WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																	

WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

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

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	136	-0-	-74 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	191	-0-	-212 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	73	-0-	-82 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*08	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	466	N	466	-0-		-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-		-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-		-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-		-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-		-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-		-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	466	N	466	-0-		-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-		-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-		-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-		-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-		-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-		-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	396	N	396	-0-		-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-		-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-		-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-		-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-		-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-		-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	303	N	303	-0-		-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-		-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-		-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-		-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-		-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-		-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

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

MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	403	N	245	-0-	-158 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-		-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-		-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-		-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-		-32 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-		-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-		-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-		-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-		-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	173	N	173	-0-		-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-		-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-		-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-		-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-		-71 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	248	N	161	-0-		-87 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-		-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-		-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-		-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-		-32 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	155	-0-		-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-		-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-		-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-		-55 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	248	N	144	-0-		-104 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	186	N	112	-0-	-74	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	248	N	168	-0-	-80	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	310	N	185	-0-	-125	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 12/20/1928 TOTAL DEPTH 1965 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																			

WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 04/30/1934 TOTAL DEPTH 2052 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																			

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	109	N	109	-0-		-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	90	-0-		90	B	90	90	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	90					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	90					N	-0-					-0-
07	192	N	102	-0-		-90	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																		

MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																		

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	427	-0-	427	B	427	427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 427																		

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2355 PERF. N/A

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

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																		

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																		

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																		

CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																		

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

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

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH 2362 PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*08	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	906	-0-	-144	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	887	N	840	-0-	-47	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	930	N	914	-0-	-16	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*08	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																		

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	453	-0-	-12	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	450	N	342	-0-	-108	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																		

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-												

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-												

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-												

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-												

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

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

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	279	N	258	-0-		-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-		-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-		-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-		-82 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-		-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	329	N	329	-0-		-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-		-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-		-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-		-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-		-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-		-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	219	N	219	-0-		-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-		-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-		-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-		-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-		-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-		-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-		-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-		-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-		-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-		-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	310	N	181	-0-		-129 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-		-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-		-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-		-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-		-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-		-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*08	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	263	-0-	-202 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*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	532	-0-	532 B	532	532	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			532														

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	341	N	153	-0-	-188 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	651	N	366	-0-	-285 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*08	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 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-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	384	-0-	-19	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	33	-0-	-153	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	442	-0-	-333	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	651	N	283	-0-	-368 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 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-														

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	372	N	159	-0-	-213 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 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-														

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	1			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PETRO HALEY 660062
ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-																		

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-																		

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-																		

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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-																		

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	31	N	18	-0-		-13	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-		-13	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-		-12	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-		-13	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-		-12	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	124	N	105	-0-		-19	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-		-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-		-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-		-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-		-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-		-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-		-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-		-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-		-19	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	768	N	768	-0-		-0-	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-		-0-	B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-		-0-	B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-		-0-	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-		-0-	B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-		-0-	B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	465	N	243	-0-		-222	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	450	N	229	-0-		-221	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	465	N	241	-0-		-224	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-		-9	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-		-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-		-91	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270	N	87	-0-	-183 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	217	N	98	-0-	-119 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	248	N	107	-0-	-141 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	589	N	431	-0-	-158 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
08	930	N	878	-0-	-52 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	15	-0-	-140 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186	N	43	-0-	-143 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	136	-0-	-74	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-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-																

CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3			N	-0-			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-			-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	210	-0-		-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-		-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-		-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-		-29 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	217	N	55	-0-		-162 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	217	N	121	-0-		-96 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	13	N	-0-	-0-		-13 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-		-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-		-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	50	-0-		-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-		-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-		-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-		-45 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-		-49 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-		-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	341	N	159	-0-	-182 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	231	-0-	-79	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	109	-0-	-46	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	204	-0-	-75	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																	

BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022																	

FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2022																	

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	163	1	163	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	152	1	151	3	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	128	1	129	3	N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69 B	-0-	85	1	86	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	144	1	144	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	124	1	123	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	94	-0-	-92 B	-0-	94	3		N	-0-			201
04	150	N	30	-0-	-120 B	-0-	30	3		N	-0-			201
05	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3		N	-0-			201
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			201
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			201
*08	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		N	-0-			201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	60	N	15	-0-	-45 B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2022														

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

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

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

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

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 108747 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1904 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2022																		

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	50	-0-		-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-		-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-		-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-		-45 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-		-49 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-		-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	129	N	129	-0-		-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-		-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-		-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-		-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-		-33 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-		-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	329	N	329	-0-		-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-		-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-		-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-		-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-		-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-		-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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-																		

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-														

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

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

REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*08	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 09/20/1929 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1311									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1311									

PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				142									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				142									

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					628												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					628												

WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		4093											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		4093											

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			484														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			484														

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			279														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			279														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				209										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				209										

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-									
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		137											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		137											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122																		
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 122																		

RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	B	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 309																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	309					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	309					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	309					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	309					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	309					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	309					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 309																		

ROMINES OPERATING GROUP 727013
EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROMINES OPERATING GROUP //CONT.// 727013
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	191	-0-	-119 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	571	-0-	-204 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*07	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*07	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

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

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	136	-0-	-50 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	588	-0-	-63 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	570	N	381	-0-	-189 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	570	N	422	-0-	-148 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
04	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
*08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
04	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
08	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	120	N	81	-0-	-39 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	137	-0-	-73 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	240	N	30	-0-	-210 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	186	N	15	-0-	-171 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	325	N	325	-0-		-0-	B -0-	325	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-		-0-	B -0-	244	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-		-0-	B -0-	358	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-		-0-	B -0-	271	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-		-0-	B -0-	330	2			N	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-		-0-	B -0-	333	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	182	N	182	-0-		-0-	B -0-	182	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-		-0-	B -0-	99	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-		-0-	B -0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	102	-0-		-78	B -0-	102	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-		-0-	B -0-	145	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-		-31	B -0-	155	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	309	N	309	-0-		-0-	B -0-	309	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-		-0-	B -0-	218	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-		-0-	B -0-	307	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-		-0-	B -0-	204	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-		-0-	B -0-	263	2			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-		-0-	B -0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	309	N	309	-0-		-0-	B -0-	309	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-		-5	B -0-	235	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-		-0-	B -0-	392	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-		-17	B -0-	283	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-		-0-	B -0-	363	2			N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-		-0-	B -0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	744	N	631	-0-		-113	B -0-	631	2			N	-0-					-0-
04	660	N	544	-0-		-116	B -0-	544	2			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-		-0-	B -0-	739	2			N	-0-					-0-
06	600	N	471	-0-		-129	B -0-	471	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-		-0-	B -0-	674	2			N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-		-24	B -0-	720	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203
GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

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

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
STINE-HAWKINS 821850
HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

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

HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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-																	

HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

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

SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-														

TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	100	-0-	100	B	100	100	2		N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	22	-0-	22	B	122	22	2		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	15	-0-	15	B	137	15	2		N	-0-					-0-
*08		161 R	24	-0-	-137	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

VUL-TEX CORPORATION 887728
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	B	-0-	313	2		N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2		N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2		N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2		N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER, JAMES K. 932957
PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	13	N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-	-4 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

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

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*08	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	261	-0-	-173 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	496	N	270	-0-	-226 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

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

PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

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

TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-		-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-		-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-		-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-		-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-		-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-		-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-		-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-		-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					78
04	30	N	28	-0-		-2 B	-0-	28	2			Y	-0-					78
05	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					78
06	30	N	30	-0-		-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					78
*07	31	N	27	-0-		-4 B	-0-	27	2			Y	-0-					78
08	31	N	24	-0-		-7 B	-0-	24	2			Y	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-		-1 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-		-3 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-		-7 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	1	-0-	-681 B	-0-	1	1			N	-0-					63
04	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					63
05	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					63
06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					63
*07	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					63
*08	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	15	N	9	-0-	-6 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-1										
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	1	-0-		1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1															

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2	N	-0-	-0-		-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-		-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	203	N	203	-0-		-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-		-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-		-52 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-		-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-		-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-		-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-		-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	38	1	382	2	N	-0-			-0-
04	270	N	1	-0-	-269 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	310	N	191	-0-	-119 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
06	390	N	251	-0-	-139 B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
*08	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	297	-0-	-63 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026842 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	60	1	160	2	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	34	1	160	2	N	-0-			-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
*08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
04	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-			-0-
05	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-			-0-
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
*08	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
*08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																	

PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	26	1	87	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	279	N	168	-0-	-111 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	240	N	74	-0-	-166 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	150	-0-	-90 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	217	N	10	-0-	-207 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

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

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	630	N	287	-0-	-343 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	651	N	189	-0-	-462 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	651	N	571	-0-	-80 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*08	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	19	-0-	-198 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	150	N	2	-0-	-148 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-					76
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					76
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					76
06	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					76
*07	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					76
*08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	3	-0-	-307 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	310	N	30	-0-	-280 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

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

6A PRODUCTION 953900
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 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
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 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
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 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
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC //CONT.// 016536
TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 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
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
*07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
05	411	X	411	-0-	-0-	-0-	228	1	183	2	N	-0-					-0-
06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	278	1	170	2	N	-0-					-0-
*07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	403	1	100	2	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*07	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	191	1	538	3	N	-0-					-0-
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	198	1	853	3	N	-0-					-0-
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	275	1	901	3	N	-0-					-0-
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	250	1	832	3	N	-0-					-0-
*07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*07	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 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
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 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
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
04	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 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
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*07	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 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
03	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 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
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 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
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-			-0-
04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	3	N	-0-			-0-
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	N	-0-			-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	58	1	307	3	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-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 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
03	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
06	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			-0-
*07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 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
03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	3	N	-0-			-0-
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	60	1	285	3	N	-0-			-0-
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	62	1	230	3	N	-0-			-0-
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	58	1	294	3	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-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
*07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 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
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
06	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
*07	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
*10	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
*11	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
*12	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
*01	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
*02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
*03	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
*04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
*05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
*06	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
*07	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 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
*09	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*10	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*11	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
*02	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*04	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
*05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*06	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 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
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			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-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 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
03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			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-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			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-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			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-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			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-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
*07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
06	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
*07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
*07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 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
03	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
06	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
*07	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
*07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*07	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 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
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 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
03	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
*07	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
06	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
*07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	385	1	934	2	N	-0-			-0-
*10	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	366	1	840	2	N	-0-			-0-
*11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	370	1	827	2	N	-0-			-0-
*12	188	X	188	-0-	-0-	-0-	60	1	128	2	N	-0-			-0-
*01	164	X	164	-0-	-0-	-0-	90	1	74	2	N	-0-			-0-
*02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	156	1	897	2	N	-0-			-0-
*07	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	403	1	822	2	N	-0-			-0-
*08	957	X	957	-0-	-0-	-0-	390	1	567	2	N	-0-			-0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
04	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
*07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
*07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
*07	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 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
03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*07	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 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
03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 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
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
*07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 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
03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*07	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 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
03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
*07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
04	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
*07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
05	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
*07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
04	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
*07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
04	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
*07	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
06	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
*07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2		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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			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-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 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
03	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*07	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 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
03	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*07	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 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
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*07	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 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
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*07	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 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
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
*07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 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
03	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 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
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 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
03	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
*07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 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
03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 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
03	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*07	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 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
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 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
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 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
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 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
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*07	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 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
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 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
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*07	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 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
03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	207	1	870	2	N	-0-					-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	196	1	800	2	N	-0-					-0-
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	186	1	823	2	N	-0-					-0-
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	210	1	773	2	N	-0-					-0-
*07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 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
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*07	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*07	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 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
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*07	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 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
03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*07	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 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
03	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*07	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 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
03	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*11	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*12	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*06	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			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-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 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
03	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*07	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*07	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*07	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 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
03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
*07	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 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
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 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
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*07	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 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
03	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*07	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 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
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
*07	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 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
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 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
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*07	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 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
03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*07	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 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
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 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
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
06	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
*07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 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
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
*07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 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
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
*07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 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
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-			-0-
05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-			-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	296	1	1111	2	N	-0-			-0-
*07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 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
03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
05	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-			-0-
*07	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 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
03	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
*07	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 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
03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
06	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
*07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 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
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2		N	-0-			-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
*07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 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
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
*07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	171	3	102	9	N	93	93	1			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	X	311	-0-	-0-	-0-	73	1	238	3	N	-0-					-0-
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	89	1	309	3	N	-0-					-0-
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	92	1	250	3	N	-0-					-0-
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	86	1	320	3	N	-0-					-0-
*07	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-			-0-
04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	3	N	-0-			-0-
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	N	-0-			-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	58	1	307	3	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-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

03	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
*07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	1			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-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
05	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
*07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

03	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
*07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
*07	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					20
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					20
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					20
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					20
*07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	20	7			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 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
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 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
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 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
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1147	N	774	-0-	-373	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	S	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	340	S	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	354	S	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	365	S	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	301	S	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	279	S	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

03	1054	N	715	-0-	-339	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	534	2	30	9	Y	27	32	1			8
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	533	2	33	9	Y	30	29	1			9
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	563	2	35	9	Y	32	30	1			11
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	544	2	14	9	Y	13					24
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	450	2	3	9	Y	3	18	1			9
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	Y	5					14

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	2	22	9	Y	20	32	1			28
04	1170	N	997	-0-	-173	-0-	973	2	24	9	Y	22	29	1			21
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1352	2	30	9	Y	27	30	1			18
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1354	2	14	9	Y	13					31
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	986	2	1	9	Y	1	18	1			14
08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1368	2	2	9	Y	2					16

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	440	-0-	-220	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	701	2	97	9	Y	88	87	1			22
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	671	2	85	9	Y	77	79	1			20
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	742	2	90	9	Y	82	81	1			21
06	780	N	446	-0-	-334	-0-	428	2	18	9	Y	16					37
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	789	2	13	9	Y	12	48	1			1
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	777	2	7	9	Y	6					7

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	1920	2	407	9	Y	370	369	1			26
04	2370	N	2207	-0-	-163	-0-	1800	2	407	9	Y	370	360	1			36
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2015	2	220	9	Y	200	175	1			61
06	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	1838	2	209	9	Y	190	180	1			71
07	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	1994	2	132	9	Y	120	186	1			5
08	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2009	2	211	9	Y	192	177	1			20

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1025	2	28	9	Y	25	32	1			18
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1112	2	35	9	Y	32	29	1			21
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1224	2	41	9	Y	37	30	1			28
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	Y	7					35
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	Y	1	18	1			18
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1187	2	1	9	Y	1					19

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

03	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 6C RRCID -> 290724 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092

03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

ASHER FEE WELL #: 10 RRCID -> 291412 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 291570 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511

03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	27	2	11	9	N	10					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					103

BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		H15 VIOL	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-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		H15 VIOL	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-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC //CONT.// 076788
WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	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-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	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-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	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-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*08	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 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
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		1138	-0-	1138	1138	1138	2			N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 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
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 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
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 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
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*08	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*08	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRRUS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 154085
ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*08	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 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
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
*08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*08	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 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
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*08	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF SUNRAY UTILITIES //CONT.// 154770
SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 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
03	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					60
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					60
05	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					60
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					60
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					60
*08	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*08	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

TOM WELL #: 1 RRCID -> 291910 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3322 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417	-0-	417	6982	417	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	487	-0-	-2513	4469	487	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	523	-0-	-2577	1892	523	3			N	-0-					-0-
06	2495	N	603	-0-	-1892	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

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

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2022

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	X		11	-0-	-0-	-0-	11	3					N	-0-					-0-
04	18	X		18	-0-	-0-	-0-	18	3					N	-0-					-0-
05	23	X		23	-0-	-0-	-0-	23	3					N	-0-					-0-
06	20	X		20	-0-	-0-	-0-	20	3					N	-0-					-0-
07	20	X		20	-0-	-0-	-0-	20	3					N	-0-					-0-
*08	15	X		15	-0-	-0-	-0-	15	3					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	X		36	-0-	-0-	-0-	36	3					N	-0-					-0-
04	59	X		59	-0-	-0-	-0-	59	3					N	-0-					-0-
05	75	X		75	-0-	-0-	-0-	75	3					N	-0-					-0-
06	68	X		68	-0-	-0-	-0-	68	3					N	-0-					-0-
07	68	X		68	-0-	-0-	-0-	68	3					N	-0-					-0-
*08	49	X		49	-0-	-0-	-0-	49	3					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 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
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*07	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 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
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 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
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	960	N	86	-0-	-874	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	961	N	567	-0-	-394	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 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
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	765	-0-	-351	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 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
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	868	N	628	-0-	-240	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	465	N	218	-0-	-247	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

03	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

03	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

03	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*08	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
07	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*08	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

03	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*08	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 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
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*08	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 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
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*08	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*08	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*08	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*08	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 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
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*08	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*08	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 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
03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

GINSWEET OPERATING, INC. 307362
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCO OIL & GAS 391647
WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*08	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. C. PRODUCTION //CONT.// 427462
VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 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
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J. W. RESOURCES INC. 427974
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

03	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

03	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*08	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 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
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*08	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*08	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

JACO INC 429400
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JACO INC //CONT.// 429400
SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 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
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 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
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 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
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JADE ENTERPRISES, INC. //CONT.// 429550
MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

JLH PETROLEUM LLC 433039
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		348	-0-	348	1365	348	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		247	-0-	247	1612	247	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		343	-0-	343	1955	343	2			N	-0-					-0-
06	2257	X	302	-0-	-1955	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 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
03	14B DENY		645	-0-	645	2536	645	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		458	-0-	458	2994	458	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		638	-0-	638	3632	638	2			N	-0-					-0-
06	4193	X	561	-0-	-3632	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*08	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 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
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 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
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 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
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-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-

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-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-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		140	-0-	140	474	140	3			N	-0-					-0-
04	474	N	-0-	-0-	-474	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 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
03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4185	X	2778	-0-	-1407	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*08	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 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
03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

03	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
OTIS P WELL #: 2R RRCID -> 229946 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2212 - 2610

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

M5OEXIT, LLC 519482
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 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
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2292	-0-	-343	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3		N	-0-			-0-
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3		N	-0-			-0-
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3		N	-0-			-0-
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3		N	-0-			-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3		N	-0-			-0-
*08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3		N	-0-			-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
*08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*08	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*08	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*08	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 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
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*08	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*08	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 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
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 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
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 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
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
04	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
*08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 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
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
*08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 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
03	837	N	555	-0-	-282	-0-	555	2		N	-0-			-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 025297 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 025298 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 025299 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON RANCH WELL #: K 1 RRCID -> 025302 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 025303 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 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
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

03	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	291	-0-	-729	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*08	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	713	N	490	-0-	-223	-0-	490	3			N	-0-					-0-

BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*08	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

03	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

03	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	600	N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 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
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*08	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*08	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*08	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

03	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 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
03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*08	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*08	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 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
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 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
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

03	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*08	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*08	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	3			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 03/21/1946 TOTAL DEPTH 3351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 11/22/1953 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 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
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*08	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2022

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION //CONT.// 620480
JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 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
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2022														

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 023681 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2022														

JONES, F. J. WELL #: A 2 RRCID -> 023682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2022														

REEDER WELL #: A 1 RRCID -> 023683 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2022														

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*08	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 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
03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*08	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*08	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 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
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 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
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 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
03	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*08	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 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
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 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
03	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 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
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*08	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 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
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*08	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 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
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 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
03	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 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
03	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 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
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 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
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 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
03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 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
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
04	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
05	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
06	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
*08	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
*08	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
*08	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
*08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
06	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
07	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
*08	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
04	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
06	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
07	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
*08	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 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
03	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*08	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*08	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*08	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 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
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*08	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
*08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
*08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*08	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
*08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 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
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
*08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
*08	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
*08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
*08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2831 PERF. 2662 - 2722

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					140
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-0-					140
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	9	1	359	2	N	-0-					140
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	N	-0-					140
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	9	1	336	2	N	-0-					140
*08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	N	-0-					140

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*08	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
*08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*08	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*08	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*08	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 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
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 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
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 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
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*07	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*07	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 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
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*07	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*08	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
*07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 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
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*08	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*07	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*07	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*07	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 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
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*08	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 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
03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*07	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*08	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 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
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 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
03	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*07	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 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
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 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
03	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
05	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*08	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 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
03	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*08	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*07	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 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
03	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 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
03	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 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
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*07	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 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
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*08	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

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

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*08	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*08	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 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
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
*07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
*08	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
*07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
*08	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
*07	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
*08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-			-0-
05	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-			-0-
06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
*07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-			-0-
*08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-			-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-			-0-
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-			-0-
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-			-0-
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-			-0-
*07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			N	-0-			-0-
*08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-			-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-			-0-
*07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	3	N	-0-			-0-
*08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 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
03	839	X	839	-0-	-0-	-0-	32	1	807	3	N	-0-			-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	3	N	-0-			-0-
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	N	-0-			-0-
06	813	X	813	-0-	-0-	-0-	49	1	764	3	N	-0-			-0-
*07	779	X	779	-0-	-0-	-0-	61	1	718	3	N	-0-			-0-
*08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	44	1	797	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2325	N	1956	-0-	-369	-0-	1956	3			N	-0-			-0-
04	1950	N	768	-0-	-1182	-0-	768	3			N	-0-			-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-			-0-
06	1890	N	1640	-0-	-250	-0-	1640	3			N	-0-			-0-
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-			-0-
*08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-			-0-
04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-			-0-
06	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-			-0-
*07	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-			-0-
*08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-			-0-
04	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N	-0-			-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-			-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-			-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
04	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-
*07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
*08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 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
03	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*08	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*07	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*08	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*07	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*08	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*08	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 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
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*08	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*08	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 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
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*07	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*07	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*08	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

HERBER WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 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
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*07	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

03	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*07	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*08	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*07	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*08	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*08	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

03	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*07	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 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
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 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
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*07	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*08	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 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
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*07	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 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
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*08	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 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
03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*07	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*08	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*08	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*08	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 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
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*07	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 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
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*07	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*07	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
*07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

03	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			Y	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*08	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*07	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 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
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*07	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 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
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*07	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*08	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*07	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*08	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*07	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 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
03	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*08	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 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
03	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*07	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*07	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 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
03	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1149	-0-	-261	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 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
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*08	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 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
03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*08	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 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
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*07	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
*07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
*08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
*07	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
*08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
04	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
*07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
*08	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
*07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
*08	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
*07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
*08	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 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
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 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
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*07	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 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
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*07	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*08	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 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
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*08	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 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
03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
*07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	1742	-0-	-831	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	942	-0-	-2003	-0-	942	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 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
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 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
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 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
03	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*07	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*08	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 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
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
06	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 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
03	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
06	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*07	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 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
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
*08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 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
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
*07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 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
03	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 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
03	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*08	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 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
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*08	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*07	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
*07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*07	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*07	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*08	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*08	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*07	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*07	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*08	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	888	-0-	-507	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4386	-0-	1286	1286	4386	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4149	-0-	1049	2335	4149	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*07	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*08	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
*07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
*08	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 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
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*07	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*08	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*07	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 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
03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*07	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*08	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*07	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1984	N	1331	-0-	-653	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
04	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*07	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

03	1984	N	1301	-0-	-683	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*07	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
*07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
*08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*08	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*07	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
*08	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	6	-0-	-676	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*07	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*08	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 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
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*08	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	930	N	364	-0-	-566	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 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
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
*07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
*08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*07	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*08	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*07	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*07	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*08	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
06	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*07	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

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

ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

03	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*07	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*08	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*07	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*07	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*08	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

03	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*08	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

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

SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*07	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*08	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

03	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*07	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

03	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*07	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*07	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*08	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*08	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
*08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*07	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*07	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*08	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*07	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*08	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*07	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*08	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
06	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
*07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
*08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 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
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*08	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*08	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*08	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	X	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
*07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	N	-0-					-0-
*08	273	X	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-

KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
*08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*07	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*08	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*07	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*08	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3034 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		497	-0-	497	885	497	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		381	-0-	381	1266	381	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		618	-0-	618	1884	618	3			N	-0-					-0-
*06	2877	X	993	-0-	-1884	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*08	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 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
03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*07	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*08	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*07	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*07	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*08	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*07	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*08	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*08	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*08	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*07	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*07	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*08	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*08	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*08	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

03	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*08	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
04	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*07	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*08	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
*07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
*08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
*07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*08	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*07	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*07	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*08	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*07	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*07	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*07	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
*08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*07	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1866	-0-	-1254	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
*07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2818	-0-	-623	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*08	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

03	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*07	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*08	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

03	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

03	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*07	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*07	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*08	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*07	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*08	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*08	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*08	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*08	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*07	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*08	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*08	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*08	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*07	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*08	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*07	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*08	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*08	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*08	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
*08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 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
03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*07	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*08	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*07	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*08	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*07	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
06	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
*08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*08	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 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
03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*08	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*07	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
*08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
*07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
*08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*07	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
04	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
*07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*08	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*08	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	4574	-0-	-1874	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5306	-0-	-934	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	6259	-0-	-34	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5790	-0-	-689	-0-	5790	3			N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*07	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 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
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
*07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*08	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
*07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
*08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

03	2852	X	2297	-0-	-555	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2039	-0-	-601	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2219	-0-	-416	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2174	-0-	-196	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	620	-0-	-1674	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	2120	-0-	-174	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

03	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
*08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*08	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*08	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*07	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*08	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*07	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*08	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
*07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
*08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*08	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 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
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*07	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*07	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

03	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*07	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*07	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*08	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
*08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

03	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*08	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
*07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
*08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
*07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
*08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
05	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
*07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
*08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
04	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*07	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*08	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
*08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
*07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
*08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
*07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
*08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
*08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
*07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
*08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
*08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*08	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
*07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
*08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3228	-0-	-523	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3043	-0-	-587	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2377	-0-	-743	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2734	-0-	-490	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
*07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
*08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*08	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 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
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
*08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
04	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
*07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
*08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*07	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*08	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
*08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*07	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 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
03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
*07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
*08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	768	-0-	-492	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	811	-0-	-389	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	992	N	785	-0-	-207	-0-	785	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
*07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
*08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
*07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
*08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 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
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*07	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*08	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
*07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
*08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
*07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*07	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*08	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*07	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*08	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
*07	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
*08	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3			N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

03	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

03	1085	N	603	-0-	-482	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	992	N	692	-0-	-300	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	744	N	27	-0-	-717	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

03	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 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
03	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	3056	3		N	-0-			-0-
04	3090	X	1417	-0-	-1673	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3		N	-0-			-0-
06	2970	X	2652	-0-	-318	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
07	3069	X	2891	-0-	-178	-0-	2891	3		N	-0-			-0-
08	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	2861	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 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
03	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
07	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
08	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 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
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
04	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
05	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
06	2130	N	1722	-0-	-408	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
*07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
*08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	3		N	-0-			-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
05	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	3		N	-0-			-0-
06	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	3		N	-0-			-0-
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	941	-0-	-319	-0-	941	3		N	-0-			-0-
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
06	2130	N	1804	-0-	-326	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
*07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
*08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1298	-0-	-502	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2890	-0-	-260	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2652	-0-	-468	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1955	-0-	-295	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 2239 RRCID -> 292575 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2820 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2054	-0-	2054	2054	2054	3			N	-0-					-0-
04	0		3922	-0-	3922	5976	3922	3			N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	4251	-0-	4251	10227	4251	3			N	-0-					-0-
06	13327	X	3100	-0-	-10227	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3417	-0-	-1016	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	4205	3			N	-0-					-0-

COFFEE H WELL #: 3237 RRCID -> 292636 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2792 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2138	-0-	2138	3881	2138	3			N	-0-					-0-
04	5594	X	1713	-0-	-3881	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1267	-0-	-743	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1572	-0-	-505	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*08	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 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
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 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
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 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
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022 - WELL PLUGGED 6/24/2022

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

03	496	N	134	-0-	-362	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PLUMLEY COMPANY 668426
LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022

WISDOM, B. WELL #: 2 RRCID -> 111016 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 3302

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022

WISDOM, B. WELL #: 3 RRCID -> 117643 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2820 - 2902

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2022

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 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
03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-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-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-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-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 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
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-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-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 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
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-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-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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-

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 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
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-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-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-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-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-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-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-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-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-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-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-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-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-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-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-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-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-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-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-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-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-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-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-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-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-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-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-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-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-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-

BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		21	-0-	21	91	21	3			N	-0-					-0-
04	91	N	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-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-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-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-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-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-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-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-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-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-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-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-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-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-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-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-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 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
03	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*08	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 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
03	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					28
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					28
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					28
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					28
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28
*08	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*08	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
*08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					192
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					192
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					192
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					192
07	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					192
*08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563	X	563	-0-	-0-	-0-	281	1	282	3	N	-0-					-0-
04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-					-0-
05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	382	1	382	3	N	-0-					-0-
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	267	1	267	3	N	-0-					-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	470	1	469	3	N	-0-					-0-
*08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	593	1	592	3	N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*08	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*08	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

03	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*08	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

03	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	900	N	635	-0-	-265	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	283	-0-	-437	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	744	N	153	-0-	-591	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*08	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*08	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 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
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 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
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 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
03	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*08	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-

COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
07	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
*08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
05	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3		N	-0-			-0-
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3		N	-0-			-0-
07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3		N	-0-			-0-
*08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-			-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
*08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
04	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
06	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
07	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
*08	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*08	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RESTORATION ENERGY LLC 703470
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RESTORATION ENERGY LLC //CONT.// 703470
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

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

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-

S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
*07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
*08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
*07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
*08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*08	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*07	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*08	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
*08	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	29	-0-	-653	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	61	-0-	-590	-0-	61	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*07	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*08	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*07	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*07	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*08	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*07	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*07	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*07	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*08	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*07	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
*08	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*08	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*07	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*08	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*07	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 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
03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
06	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
*07	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
*08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 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
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
*07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
*08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*07	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*08	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 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
03	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*08	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*07	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*08	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*07	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*07	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
06	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*08	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*08	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
*07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
*08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
*07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
*08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*08	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*07	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	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	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

03	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
*07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
*08	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

03	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
*08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*07	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*08	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
*08	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*07	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*08	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 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
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*07	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 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
03	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*07	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*08	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
*08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
*08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*07	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*08	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 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
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
*07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
*08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*08	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
*07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
*07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
*08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2907 PERF. 2370 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*07	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*08	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
*08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*07	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*08	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
*08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3	4	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	390	1	1189	2	N	-0-			-0-
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	387	1	1112	2	N	-0-			-0-
05	772	X	772	-0-	-0-	-0-	208	1	564	2	N	-0-			-0-
*06	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
*07	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	335	1	906	2	N	-0-			-0-
*08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	393	1	1280	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
*06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
*07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
*08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-			-0-
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
*07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
*08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 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
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 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
03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	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-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 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
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*08	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

03	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*07	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*07	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*08	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
*08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2234 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*07	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*08	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

03	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*08	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*08	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
*07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
*07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

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

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
04	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
05	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
06	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
*07	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
*08	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 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
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 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
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
*07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
*08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 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
03	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 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
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 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
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*07	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 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
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 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
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 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
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
*07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
*08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 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
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*08	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 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
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*08	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 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
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
*07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
*07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
*08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*08	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
*07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
*08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*08	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 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
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 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
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
*07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
*08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 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
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
*07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
*08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 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
03	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*07	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 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
03	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*08	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 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
03	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 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
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*07	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 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
03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 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
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
*07	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
*08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 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
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
*07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
*08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 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
03	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*07	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 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
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 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
03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*08	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 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
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 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
03	3906	X	3062	-0-	-844	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2867	-0-	-613	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2775	-0-	-294	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 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
03	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*08	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 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
03	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*07	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	660	X	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	682	X	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	630	X	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	651	X	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*07	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*08	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*07	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 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
03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*07	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*08	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 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
03	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*07	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*08	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 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
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 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
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*08	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*07	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*08	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*07	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 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
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
*07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
*08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 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
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*07	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 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
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*07	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 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
03	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*07	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 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
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
*07	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*08	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*07	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 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
03	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*07	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*07	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*07	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 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
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 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
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*07	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*08	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 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
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
04	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*07	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*07	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*08	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 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
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	852	-0-	-618	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 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
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*07	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 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
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
04	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
*07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
*08	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
*07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
*08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
*07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
*07	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
*08	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
04	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
*07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
*08	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 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
03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*08	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*08	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 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
03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*07	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*08	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 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
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*07	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*07	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
*07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
*08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 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
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*08	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 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
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*08	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 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
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
*08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 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
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*08	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 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
03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*07	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*08	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
*07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
*08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 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
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	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-

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 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
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 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
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*07	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 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
03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
*07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
*08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*07	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
*07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 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
03	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*08	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 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
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*07	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*08	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
*07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
*08	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 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
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
04	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
*07	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
*08	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 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
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*08	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 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
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*07	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*08	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 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
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
*07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
*08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 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
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*07	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
*07	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
*08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
*07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
*08	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 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
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*08	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 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
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*07	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
04	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
05	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
06	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
*07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
*08	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 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
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*08	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 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
03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*08	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*07	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*08	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
*07	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 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
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*07	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*08	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 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
03	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*08	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*08	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 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
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
04	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
*07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
*08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 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
03	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*08	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 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
03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*07	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
*07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
*08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*08	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
*08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 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
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*07	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
*08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
*07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
*08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 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
03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 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
03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
05	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*07	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 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
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*07	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*08	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 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
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 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
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*07	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 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
03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
*07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
*08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 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
03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*08	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 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
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*07	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 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
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
*07	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
*08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 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
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*07	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*07	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*08	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*08	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*07	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 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
03	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*07	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*08	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 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
03	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*08	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 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
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 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
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 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
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*07	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*08	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 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
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 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
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 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
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*07	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*07	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*08	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*07	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*08	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 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
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
*07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
*08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
*07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
*08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 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
03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*07	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*08	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 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
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 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
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*08	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 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
03	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*07	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*07	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*08	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*07	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*07	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*08	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 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
03	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*07	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*08	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 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
03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*07	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*08	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*08	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
*07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
*08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*08	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 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
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
*07	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
*08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
06	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
*07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
*08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
04	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	61	1	231	3	N	-0-			-0-
06	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
*07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
*08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 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
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
*08	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
*07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
*08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
*08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
*07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
*08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*08	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 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
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
*08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 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
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
*07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
*08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 09/11/1950 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
*07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
*08	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*07	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*08	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 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
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
*07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
*08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
*07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*08	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 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
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*08	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 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
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	496	1	4018	2	N	-0-					-0-
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	480	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	496	1	3834	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	480	1	3630	2	N	-0-					-0-
*07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	496	1	3659	2	N	-0-					-0-
*08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	496	1	3953	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
*07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
*08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	1808	-0-	-331	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1800	-0-	-180	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1821	-0-	-132	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1735	-0-	-35	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 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
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
*07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
*08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 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
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
*08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 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
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 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
03	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*07	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 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
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*07	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 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
03	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*07	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 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
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*07	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 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
03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 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
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*07	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 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
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
*08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 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
03	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*07	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*08	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 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
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
*08	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

03	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*08	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*07	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*08	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	498	2	54	9	N	49	46	1			3
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	511	2	39	9	N	35	34	1			4
05	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1357	2	70	9	N	64	55	1			13
06	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1722	2	88	9	N	80	75	1			18
*07	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1739	2	61	9	N	55	49	1			24
*08	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1418	2	42	9	N	38	49	1			13

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 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
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*08	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1048	2	110	9	N	100	95	1			5
04	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1161	2	95	9	N	86	81	1			10
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1126	2	59	9	N	54	53	1			11
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	986	2	51	9	N	46	46	1			11
*07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1002	2	35	9	N	32	29	1			14
*08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	849	2	25	9	N	23	29	1			8

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1316	2	36	9	N	33	31	1			10
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1304	2	24	9	N	22	28	1			4
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1333	2	25	9	N	23	17	1			10
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1358	2	30	9	N	27	25	1			12
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	N	20	25	1			7
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1073	2	15	9	N	14	15	1			6

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 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
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	481	2	19	9	N	17	15	1			11
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	487	2	17	9	N	15	20	1			6
05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	465	2	15	9	N	14	11	1			9
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	494	2	13	9	N	12	10	1			11
*07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	503	2	13	9	N	12	13	1			10
*08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	464	2	12	9	N	11	10	1			11

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 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
03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	356	2	13	9	N	12	12	1			7
04	375	X	375	-0-	-0-	-0-	363	2	12	9	N	11	14	1			4
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	381	2	13	9	N	12	9	1			7
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	484	2	13	9	N	12	9	1			10
*07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	480	2	13	9	N	12	13	1			9
*08	592	X	592	-0-	-0-	-0-	573	2	19	9	N	17	15	1			11

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1827	2	90	9	N	82	74	1			26
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1822	2	112	9	N	102	96	1			32
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1846	2	81	9	N	74	78	1			28
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1978	2	53	9	N	48	51	1			25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	37	1			18
*08	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1330	2	29	9	N	26	19	1			25

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1359	2	69	9	N	63	55	1			19
04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1259	2	77	9	N	70	68	1			21
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1264	2	55	9	N	50	53	1			18
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1342	2	36	9	N	33	35	1			16
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	27	1			11
*08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	990	2	23	9	N	21	15	1			17

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 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
03	431	X	431	-0-	-0-	-0-	411	2	20	9	N	18	20	1			4
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	406	2	17	9	N	15	16	1			3
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	379	2	17	9	N	15	14	1			4
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7	7	1			4
*07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	347	2	12	9	N	11	11	1			4
*08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	485	2	20	9	N	18	17	1			6

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	88	2	3	9	N	3	2	1			1
04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	89	X	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	N	2	1	1			1
*07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2	2	1			1
*08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	1	1			-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5	5	1			8
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	N	3	4	1			7
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	1	1			6
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	N	3	5	1			4
*07	453	X	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2	2	1			4
*08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	N	2	2	1			4

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2	1	1			1
*08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	2	1			-0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	N	3	2	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	149	X	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	N	3	2	1			1
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2	1	1			1
*07	172	X	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2	2	1			1
*08	168	X	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	N	2	2	1			1

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	N	7	6	1			2
04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	N	4	5	1			1
05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	N	4	4	1			1
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	290	2	7	9	N	6	4	1			3
*07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1371	2	6	9	N	5	6	1			2
*08	943	X	943	-0-	-0-	-0-	939	2	4	9	N	4	5	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	X	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	815	2	21	9	N	19	19	1			6
04	892	X	892	-0-	-0-	-0-	875	2	17	9	N	15	18	1			3
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	860	2	17	9	N	15	11	1			7
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	847	2	18	9	N	16	15	1			8
*07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	N	15	18	1			5
*08	846	X	846	-0-	-0-	-0-	834	2	12	9	N	11	11	1			5

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	N	40	36	1			13
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	828	2	51	9	N	46	44	1			15
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	759	2	34	9	N	31	33	1			13
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	809	2	21	9	N	19	21	1			11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	15	1			10
*08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	310	2	9	9	N	8	9	1			9

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1260	2	64	9	N	58	51	1			20
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1689	2	103	9	N	94	86	1			28
05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1675	2	75	9	N	68	71	1			25
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1475	2	41	9	N	37	42	1			20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	35	1			19
*08	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1307	2	34	9	N	31	26	1			24

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 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
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2	1	1			1
*07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2	2	1			1
*08	188	X	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2	2	1			1

WILLIAMS -A- WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 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
03	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1176	2	26	9	N	24	31	1			12
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1148	2	22	9	N	20	20	1			12
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1113	2	22	9	N	20	21	1			11
06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	962	2	9	9	N	8	7	1			12
*07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1115	2	12	9	N	11	10	1			13
*08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13	9	N	12	9	1			16

WILLIAMS -A- WELL #: C 2 RRCID -> 023950 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
03	353	X	353	-0-	-0-	-0-	88	1	265	2	N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	86	1	319	2	N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	88	1	264	2	N	-0-					-0-
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	85	1	339	2	N	-0-					-0-
*07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	70	1	272	2	N	-0-					-0-
*08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	67	1	231	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5186	-0-	2086	2086	5186	2			N	-0-					-0-
04	2374	N	288	-0-	-2086	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	750	X	261	-0-	-489	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	775	X	282	-0-	-493	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	775	X	282	-0-	-493	-0-	282	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5186	-0-	2086	2086	5186	2			N	-0-					-0-
04	2374	N	288	-0-	-2086	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
*08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*07	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	172	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	207	1	1558	2	N	-0-					-0-
05	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	135	1	1164	2	N	-0-					-0-
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	159	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	125	1	1422	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	607	-0-	-695	-0-	78	1	529	2	N	-0-					-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	620	1	1126	2	N	-0-			-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	600	1	1085	2	N	-0-			-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	620	1	1086	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	600	1	1033	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	620	1	1074	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	620	1	1038	2	N	-0-			-0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 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
03	2387	X	2246	-0-	-141	-0-	302	1	1944	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	1968	-0-	-342	-0-	347	1	1621	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	2329	-0-	-58	-0-	403	1	1926	2	N	-0-			-0-
06	2160	X	1945	-0-	-215	-0-	368	1	1577	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	2056	-0-	-176	-0-	390	1	1666	2	N	-0-			-0-
*08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	338	1	2266	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
*06	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
*07	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
*08	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
05	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
*06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
*07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
*08	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	617	1	2652	2	N	-0-			-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	596	1	2514	2	N	-0-			-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	620	1	2610	2	N	-0-			-0-
*06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
*07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	575	1	2804	2	N	-0-			-0-
*08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	619	1	2884	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
04	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
*06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
*07	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
*08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738	X	738	-0-	-0-	-0-	688	2	50	9	N	45	44	1			14
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	636	2	42	9	N	38	44	1			8
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	758	2	34	9	N	31	29	1			10
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	714	2	34	9	N	31	28	1			13
*07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	763	2	19	9	N	17	14	1			16
*08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	721	2	24	9	N	22	28	1			10

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	388	1	860	2	N	36	36	1			11
							40	9									
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	388	1	863	2	N	32	36	1			7
							35	9									
05	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	403	1	924	2	N	25	24	1			8
							28	9									
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	388	1	883	2	N	25	23	1			10
							28	9									
*07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	400	1	935	2	N	15	12	1			13
							17	9									
*08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	402	1	925	2	N	19	23	1			9
							21	9									

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	848	2	68	9	N	62	61	1			19
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	833	2	58	9	N	53	61	1			11
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	897	2	47	9	N	43	40	1			14
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	843	2	46	9	N	42	39	1			17
*07	977	X	977	-0-	-0-	-0-	949	2	28	9	N	25	20	1			22
*08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	893	2	35	9	N	32	39	1			15

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	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-

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	824	2	43	9	N	39	38	1			12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	38	1			7
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	902	2	29	9	N	26	25	1			8
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	800	2	31	9	N	28	25	1			11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	1			14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	25	1			9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3595	2	249	9	N	226	224	1			69
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3674	2	215	9	N	195	222	1			42
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3970	2	171	9	N	155	147	1			50
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3678	2	173	9	N	157	143	1			64
*07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4103	2	97	9	N	88	72	1			80
*08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4024	2	128	9	N	116	143	1			53

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	397	1	891	2	N	-0-					-0-
04	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	390	1	882	2	N	-0-					-0-
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	391	1	871	2	N	-0-					-0-
*06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	383	1	872	2	N	-0-					-0-
*08	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	402	1	852	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*06	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*08	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*08	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*06	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*07	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

03	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	403	1	892	2	N	-0-					-0-
04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	388	1	678	2	N	-0-					-0-
05	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	392	1	676	2	N	-0-					-0-
*06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*07	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	403	1	755	2	N	-0-					-0-
*08	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	402	1	804	2	N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*08	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*08	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
*06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
*07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*08	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	9	-0-	-1231	-0-	9	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 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
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*07	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*07	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*08	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
*06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
*07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
*08	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	410	1	2399	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	564	1	773	2	N	-0-			-0-
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	561	1	642	2	N	-0-			-0-
05	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	610	1	657	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	167	-0-	-1123	-0-	100	1	67	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 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
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
06	1170	N	553	-0-	-617	-0-	553	2			N	-0-			-0-
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-			-0-
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 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
03	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	271	1	1279	2	N	-0-			-0-
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	311	1	1234	2	N	-0-			-0-
05	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	305	1	809	2	N	-0-			-0-
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	343	1	1445	2	N	-0-			-0-
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 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
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	346	1	2552	2	N	-0-			-0-
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	291	1	2216	2	N	-0-			-0-
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	403	1	2371	2	N	-0-			-0-
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	273	1	1333	2	N	-0-			-0-
*07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	371	1	2431	2	N	-0-			-0-
*08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	403	1	2562	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 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
03	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	386	1	1089	2	N	-0-			-0-
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	385	1	970	2	N	-0-			-0-
05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	403	1	861	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	838	-0-	-362	-0-	241	1	597	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	18	-0-	-1222	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	364	1	1712	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 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
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	837	1	3063	2	N	-0-			-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	810	1	3017	2	N	-0-			-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	837	1	3089	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	2533	-0-	-1247	-0-	567	1	1966	2	N	-0-			-0-
*07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	824	1	3481	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3923	-0-	-14	-0-	837	1	3086	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 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
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	578	1	1803	2	N	-0-			-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	562	1	1620	2	N	-0-			-0-
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	585	1	1713	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	461	1	1853	2	N	-0-			-0-
*08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	620	1	1941	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	246	1	1162	2	N	-0-			-0-
04	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	269	1	1070	2	N	-0-			-0-
05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
06	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	295	1	781	2	N	-0-			-0-
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	277	1	1167	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	397	1	2077	2	N	-0-			-0-
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	390	1	1755	2	N	-0-			-0-
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	390	1	1716	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	1300	-0-	-860	-0-	250	1	1050	2	N	-0-			-0-
*07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	397	1	1926	2	N	-0-			-0-
*08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	397	1	1812	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	397	1	2087	2	N	-0-			-0-
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	390	1	1582	2	N	-0-			-0-
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	387	1	1702	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	1119	-0-	-1041	-0-	189	1	930	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	325	1	1513	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	403	1	1531	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

03	98	X	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-			-0-
04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	250	1	551	2	N	-0-			-0-
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	620	1	968	2	N	-0-			-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	600	1	820	2	N	-0-			-0-
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	620	1	963	2	N	-0-			-0-
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	620	1	1132	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-			-0-
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	N	-0-			-0-
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	211	1	1734	2	N	-0-			-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	138	1	948	2	N	-0-			-0-
*07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	214	1	1615	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	217	1	1318	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	60	1	462	2	N	-0-			-0-
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	263	1	1543	2	N	-0-			-0-
*08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	310	1	1418	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
08	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	1033	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	837	1	1363	2	N	-0-			-0-
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	770	1	1113	2	N	-0-			-0-
05	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	691	1	907	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1534	-0-	-266	-0-	621	1	913	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	901	-0-	-959	-0-	358	1	543	2	N	-0-			-0-
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	770	1	1301	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	316	1	926	2	N	-0-			-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	316	1	927	2	N	-0-			-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	335	1	997	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	311	1	859	2	N	-0-			-0-
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	94	1	668	2	N	-0-			-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	330	1	1790	2	N	-0-			-0-
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	341	1	1862	2	N	-0-			-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	185	1	848	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	1914	-0-	-287	-0-	341	1	1573	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	341	1	1556	2	N	-0-			-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	325	1	1625	2	N	-0-			-0-
04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	330	1	1481	2	N	-0-			-0-
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	341	1	1569	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	325	1	1252	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	341	1	1183	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	360	-0-	-1314	-0-	341	1	19	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	150	1	849	2	N	-0-			-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	334	1	1777	2	N	-0-			-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	242	1	1086	2	N	-0-			-0-
*07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	325	1	1724	2	N	-0-			-0-
*08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	377	1	1892	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	78	1	428	2	N	-0-			-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	228	1	1265	2	N	-0-			-0-
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	403	1	2034	2	N	-0-			-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	351	1	1802	2	N	-0-			-0-
*07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	384	1	1866	2	N	-0-			-0-
*08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	388	1	2299	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	397	1	1334	2	N	-0-			-0-
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	372	1	1152	2	N	-0-			-0-
05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	304	1	946	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	351	1	1196	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	767	-0-	-814	-0-	182	1	585	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	5	1	2335	2	N	-0-			-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	295	1	2530	2	N	-0-			-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	295	1	2646	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	1623	-0-	-627	-0-	176	1	1447	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2509	-0-	-405	-0-	298	1	2211	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	304	1	2140	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	521	1	1529	2	N	-0-			-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	494	1	1448	2	N	-0-			-0-
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	502	1	1494	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1683	-0-	-297	-0-	447	1	1236	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1482	-0-	-533	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
08	1984	N	1361	-0-	-623	-0-	1361	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	397	1	1420	2	N	-0-			-0-
04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	236	1	797	2	N	-0-			-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
06	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	203	1	1106	2	N	-0-			-0-
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	356	1	1146	2	N	-0-			-0-
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	332	1	1121	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	226	1	2135	2	N	-0-			-0-
04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	380	1	1688	2	N	-0-			-0-
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06	2250	N	1261	-0-	-989	-0-	159	1	1102	2	N	-0-			-0-
*07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	403	1	2276	2	N	-0-			-0-
*08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	403	1	1868	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 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
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	824	1	2244	2	N	-0-			-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	810	1	2086	2	N	-0-			-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	837	1	2074	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2608	-0-	-212	-0-	756	1	1852	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	837	1	1971	2	N	-0-			-0-
*08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	810	1	2175	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	445	1	1125	2	N	-0-			-0-
04	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	600	1	1259	2	N	-0-			-0-
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	574	1	1155	2	N	-0-			-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	600	1	1026	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	620	1	1200	2	N	-0-			-0-
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	620	1	1180	2	N	-0-			-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
05	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
*06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
*07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
*08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	390	1	925	2	N	-0-			-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	360	1	908	2	N	-0-			-0-
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	358	1	1026	2	N	-0-			-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	390	1	947	2	N	-0-			-0-
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	403	1	1322	2	N	-0-			-0-
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	403	1	1210	2	N	-0-			-0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	173	1	1828	2	N	-0-			-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	299	1	1612	2	N	-0-			-0-
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	403	1	1917	2	N	-0-			-0-
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	389	1	1719	2	N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	403	1	2057	2	N	-0-			-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	390	1	1814	2	N	-0-			-0-
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	389	1	1800	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1871	-0-	-319	-0-	333	1	1538	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	364	1	1808	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	403	1	1732	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	549	1	3847	2	N	-0-			-0-
*08	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	837	1	7174	2	N	-0-			-0-

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
*07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
*08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	610	1	2593	2	N	-0-			-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	580	1	2661	2	N	-0-			-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	620	1	2831	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2374	-0-	-716	-0-	600	1	1774	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	2652	-0-	-696	-0-	620	1	2032	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	620	1	2565	2	N	-0-			-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
*06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
*07	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
*08	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*08	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*07	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 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
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	255	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	481	1	3013	2	N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	583	1	3094	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2918	-0-	-22	-0-	512	1	2406	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	520	1	2826	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	606	1	3079	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 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
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 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
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	600	1	4832	2	N	-0-					-0-
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	600	1	5004	2	N	-0-					-0-
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	610	1	4905	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3134	-0-	-2116	-0-	380	1	2754	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4758	-0-	-853	-0-	578	1	4180	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5528	-0-	-83	-0-	620	1	4908	2	N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*06	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*07	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
*06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
*07	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
*08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
05	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
*06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
*07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
*08	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 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
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	216	1	1157	2	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 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
03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	148	1	794	2	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*06	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			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-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*08	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*08	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*07	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*06	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*07	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*08	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*07	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*08	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*07	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

03	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*08	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	299	1	841	2	N	-0-					-0-
04	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	248	1	817	2	N	-0-					-0-
05	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	373	1	1071	2	N	-0-					-0-
*06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	373	1	1013	2	N	-0-					-0-
*08	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	401	1	1032	2	N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*07	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	400	1	2493	2	N	-0-					-0-
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	390	1	2678	2	N	-0-					-0-
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	394	1	2636	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2430	-0-	-360	-0-	387	1	2043	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	372	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2531	-0-	-631	-0-	364	1	2167	2	N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*07	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*08	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

03	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
*06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
*07	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
*06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
*07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
*08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*06	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	269	1	284	2	N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	238	1	326	2	N	-0-					-0-
05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	27	1	17	2	N	-0-					-0-
*06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	166	1	208	2	N	-0-					-0-
*08	985	X	985	-0-	-0-	-0-	285	1	700	2	N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	615	1	3444	2	N	-0-					-0-
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	600	1	2920	2	N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	620	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2347	-0-	-743	-0-	400	1	1947	2	N	-0-					-0-
*07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	590	1	3177	2	N	-0-					-0-
*08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	617	1	3190	2	N	-0-					-0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*07	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 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
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	322	1	1357	2	N	-0-			-0-
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	296	1	2024	2	N	-0-			-0-
05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	221	1	1668	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2214	-0-	-666	-0-	374	1	1840	2	N	-0-			-0-
*07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	403	1	2128	2	N	-0-			-0-
*08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	403	1	2635	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

03	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
04	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
05	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
06	870	N	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-			-0-
07	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-			-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
06	2370	N	1908	-0-	-462	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
07	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
*08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
04	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	937	-0-	-263	-0-	937	2			N	-0-			-0-
07	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
*07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	133	1	1159	2	N	-0-			-0-
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	162	1	1203	2	N	-0-			-0-
05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	155	1	927	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	159	1	1109	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	1046	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	614	1	3159	2	N	-0-			-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	590	1	3011	2	N	-0-			-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	598	1	3110	2	N	-0-			-0-
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	485	1	2445	2	N	-0-			-0-
*07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	590	1	2774	2	N	-0-			-0-
*08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	585	1	2872	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 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
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-			-0-
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
06	2460	X	2369	-0-	-91	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
07	3658	X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
08	3658	X	3158	-0-	-500	-0-	3158	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	294	1	1598	2	N	-0-			-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	300	1	1820	2	N	-0-			-0-
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	310	1	1908	2	N	-0-			-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	270	1	1433	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	310	1	1653	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	310	1	1651	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	124	1	801	2	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	220	1	757	2	N	-0-			-0-
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	241	1	1424	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3236	-0-	136	136	403	1	2833	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	783	1	1452	2	N	-0-			-0-
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	797	1	1657	2	N	-0-			-0-
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	837	1	1615	2	N	-0-			-0-
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	716	1	1257	2	N	-0-			-0-
*07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	797	1	1744	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	709	1	1357	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
05	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
06	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	329	1	1101	2	N	-0-			-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	385	1	1091	2	N	-0-			-0-
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	403	1	1218	2	N	-0-			-0-
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	390	1	841	2	N	-0-			-0-
*07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	403	1	1426	2	N	-0-			-0-
*08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	403	1	1419	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1316	-0-	-823	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2527	-0-	-77	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1666	-0-	-287	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	310	1	2105	2	N	-0-			-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	610	1	3447	2	N	-0-			-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	535	1	2947	2	N	-0-			-0-
*07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	607	1	3219	2	N	-0-			-0-
*08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	620	1	3244	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 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
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 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
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
05	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	114	1	77	2	N	-0-			-0-
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	212	1	1262	2	N	-0-			-0-
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	189	1	1404	2	N	-0-			-0-
*07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	217	1	1604	2	N	-0-			-0-
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	217	1	1385	2	N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 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
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	170	1	1484	2	N	-0-			-0-
04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	208	1	1550	2	N	-0-			-0-
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	213	1	1272	2	N	-0-			-0-
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	222	1	1551	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
04	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
*07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
*08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 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
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	121	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	116	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	99	1	874	2	N	-0-					-0-
06	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	128	1	891	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 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
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	282	1	2597	2	N	-0-					-0-
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	274	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	213	1	1890	2	N	-0-					-0-
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	262	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
*08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 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
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	279	1	2056	2	N	-0-					-0-
04	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	270	1	1900	2	N	-0-					-0-
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	275	1	1986	2	N	-0-					-0-
06	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	207	1	1590	2	N	-0-					-0-
*07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	279	1	2097	2	N	-0-					-0-
*08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	279	1	2050	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	801	1	2521	2	N	-0-					-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					-0-
05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-					-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	771	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	837	1	2325	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	837	-0-	-2480	-0-	837	1			N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

03	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
05	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 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
03	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 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
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	363	1	1256	2	N	-0-					-0-
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	390	1	1168	2	N	-0-					-0-
05	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	403	1	1190	2	N	-0-					-0-
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	299	1	650	2	N	-0-					-0-
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	377	1	1266	2	N	-0-					-0-
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	403	1	1226	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*06	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*08	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 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
03	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	377	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	377	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	378	1	951	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	809	-0-	-511	-0-	241	1	568	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	377	1	967	2	N	-0-					-0-
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	371	1	1029	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 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
03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	310	1	1944	2	N	-0-					-0-
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	300	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	310	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	300	1	1356	2	N	-0-					-0-
*07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	310	1	2300	2	N	-0-					-0-
*08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	310	1	1823	2	N	-0-					-0-

BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 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
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
*07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

03	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

03	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*08	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 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
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	279	1	673	2	N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	270	1	546	2	N	-0-					-0-
05	682	N	83	-0-	-599	-0-	21	1	62	2	N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	266	1	559	2	N	-0-					-0-
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	275	1	537	2	N	-0-					-0-
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	279	1	558	2	N	-0-					-0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	177	1	1561	2	N	-0-					-0-
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	134	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	159	1	1325	2	N	-0-					-0-
06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	178	1	1459	2	N	-0-					-0-
*07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	157	1	1340	2	N	-0-					-0-
*08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	186	1	1511	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 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
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	876	1	3341	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	870	1	3390	2	N	-0-					-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	899	1	3519	2	N	-0-					-0-
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	870	1	3248	2	N	-0-					-0-
*07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	899	1	3455	2	N	-0-					-0-
*08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	899	1	3398	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 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
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	866	1	3615	2	N	-0-					-0-
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	858	1	3453	2	N	-0-					-0-
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	899	1	3553	2	N	-0-					-0-
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	870	1	3365	2	N	-0-					-0-
*07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	899	1	3225	2	N	-0-					-0-
*08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	899	1	3479	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	84	1	218	2	N	-0-					-0-
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*07	210	X	210	-0-	-0-	-0-	64	1	146	2	N	-0-					-0-
*08	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	579	1	1501	2	N	-0-					-0-
05	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	500	1	1140	2	N	-0-					-0-
*08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 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
03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	645	1	1296	2	N	-0-					-0-
05	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*07	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	689	1	1313	2	N	-0-					-0-
*08	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	389	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	334	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	379	1	1681	2	N	-0-					-0-
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	390	1	1864	2	N	-0-					-0-
*07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	403	1	1654	2	N	-0-					-0-
*08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	403	1	1423	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 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
03	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	282	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*07	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	307	1	1532	2	N	-0-					-0-
*08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1070	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
*07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	1169	1	4792	2	N	-0-					-0-
*08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 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
03	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*08	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 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
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	1			N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					-0-
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
*07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
*08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
05	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	1436	1	1968	2	N	-0-					-0-
*07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1548	1	2665	2	N	-0-					-0-
*08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	1543	1	2694	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	277	1	1312	2	N	-0-					-0-
04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	270	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	279	1	1144	2	N	-0-					-0-
06	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	270	1	1090	2	N	-0-					-0-
*07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	279	1	1121	2	N	-0-					-0-
*08	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	279	1	1143	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	390	1	851	2	N	-0-					-0-
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	390	1	532	2	N	-0-					-0-
05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	350	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	390	1	1248	2	N	-0-					-0-
*07	500	X	500	-0-	-0-	-0-	98	1	402	2	N	-0-					-0-
*08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	272	1	1318	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	403	1	2089	2	N	-0-					-0-
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	390	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	403	1	2052	2	N	-0-					-0-
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	390	1	1756	2	N	-0-					-0-
*07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	403	1	1481	2	N	-0-					-0-
*08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	403	1	2047	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 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
03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	130	1	932	2	N	-0-					-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	270	1	579	2	N	-0-					-0-
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	2	N	-0-					-0-
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	300	1	714	2	N	-0-					-0-
*07	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	310	1	837	2	N	-0-					-0-
*08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	310	1	690	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	895	X	895	-0-	-0-	-0-	403	1	492	2	N	-0-					-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	390	1	467	2	N	-0-					-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	403	1	483	2	N	-0-					-0-
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	390	1	463	2	N	-0-					-0-
*07	884	X	884	-0-	-0-	-0-	403	1	481	2	N	-0-					-0-
*08	867	X	867	-0-	-0-	-0-	403	1	464	2	N	-0-					-0-

SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 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
03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	783	1	195	2	N	-0-					-0-
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
*07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
*08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	232	1	426	2	N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	230	1	488	2	N	-0-					-0-
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	115	1	248	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-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

03	799	X	799	-0-	-0-	-0-	770	2	29	9	N	26	29	1			1
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	787	2	21	9	N	19	18	1			2
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	985	2	30	9	N	27	25	1			4
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	824	2	14	9	N	13	14	1			3
*07	617	X	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7	8	1			2
*08	819	X	819	-0-	-0-	-0-	802	2	17	9	N	15	15	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	628	2	58	9	N	53	80	1			3
04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	658	2	54	9	N	49	46	1			6
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	537	2	28	9	N	25	26	1			5
06	479	X	479	-0-	-0-	-0-	453	2	26	9	N	24	23	1			6
*07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	394	2	15	9	N	14	15	1			5
*08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	395	2	10	9	N	9	11	1			3

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	269	2	13	9	N	12	10	1			4
04	300	N	154	-0-	-146	-0-	147	2	7	9	N	6	9	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	322	2	9	9	N	8	5	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	403	1	497	2	N	-0-			-0-
04	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	390	1	692	2	N	-0-			-0-
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	403	1	875	2	N	-0-			-0-
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	390	1	816	2	N	-0-			-0-
*07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	403	1	856	2	N	-0-			-0-
*08	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	403	1	839	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-			-0-
*07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	150	1	282	2	N	-0-			-0-
*08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	310	1	502	2	N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	150	1	361	2	N	-0-			-0-
*08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	310	1	695	2	N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 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
03	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	326	1	934	2	N	-0-			-0-
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	291	1	796	2	N	-0-			-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	55	1	209	2	N	-0-			-0-
*07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	150	1	279	2	N	-0-			-0-
*08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	202	1	404	2	N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
*07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
*08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-			-0-
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-			-0-
*07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-			-0-
*08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-			-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-			-0-
*07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-			-0-
*08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
*07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
*08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
*07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
*08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 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
03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-			-0-
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-			-0-
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-			-0-
*07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-			-0-
*08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
*07	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
*08	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	611	1	12	2	N	-0-					-0-
04	750	N	670	-0-	-80	-0-	600	1	70	2	N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	620	1	413	2	N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	600	1	70	2	N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	620	1	33	2	N	-0-					-0-
08	930	N	515	-0-	-415	-0-	483	1	32	2	N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	899	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	870	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	817	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	870	1	1092	2	N	-0-					-0-
*07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	874	1	1184	2	N	-0-					-0-
*08	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	899	1	1174	2	N	-0-					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1769	-0-	-277	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	614	1	1785	2	N	-0-					-0-
*07	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	753	1	2206	2	N	-0-					-0-
*08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	761	1	1915	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 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
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	124	1	915	2	N	-0-					-0-
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	125	1	803	2	N	-0-					-0-
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	128	1	934	2	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	1925	-0-	-400	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1725	-0-	-375	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	266	1	1953	2	N	-0-					-0-
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	253	1	1621	2	N	-0-					-0-
*08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	275	1	2018	2	N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	403	1	1799	2	N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	390	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	403	1	1997	2	N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	390	1	1857	2	N	-0-					-0-
*07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	403	1	1956	2	N	-0-					-0-
*08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	403	1	1956	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 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
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	N	567	-0-	-1023	-0-	567	1			N	-0-					-0-
05	1271	N	783	-0-	-488	-0-	783	1			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	14	-0-	-761	-0-	14	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	872	-0-	-554	-0-	872	2			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*07	869	X	869	-0-	-0-	-0-	163	1	706	2	N	-0-					-0-
*08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	153	1	627	2	N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
05	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
*08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*07	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*08	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	33507	2			N	-0-					-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*07	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*08	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 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
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	894	1	2807	2	N	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	792	1	2871	2	N	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					-0-
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
*07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					-0-
*08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 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
03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	138	1	589	2	N	-0-					-0-
04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	175	1	617	2	N	-0-					-0-
05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	182	1	579	2	N	-0-					-0-
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	180	1	439	2	N	-0-					-0-
*07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	186	1	579	2	N	-0-					-0-
*08	789	X	789	-0-	-0-	-0-	186	1	603	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	403	1	1323	2	N	-0-					-0-
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	390	1	1319	2	N	-0-					-0-
05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	403	1	1304	2	N	-0-					-0-
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	390	1	1240	2	N	-0-					-0-
*07	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	403	1	1278	2	N	-0-					-0-
*08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	403	1	1224	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	403	1	1579	2	N	-0-					-0-
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	390	1	1511	2	N	-0-					-0-
05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	403	1	1574	2	N	-0-					-0-
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	390	1	1465	2	N	-0-					-0-
*07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	403	1	1481	2	N	-0-					-0-
*08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	403	1	1461	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	403	1	1596	2	N	-0-					-0-
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	390	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	403	1	1451	2	N	-0-					-0-
06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	390	1	1462	2	N	-0-					-0-
*07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	403	1	1495	2	N	-0-					-0-
*08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	403	1	1484	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	403	1	1558	2	N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	384	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	367	1	1522	2	N	-0-					-0-
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	380	1	1533	2	N	-0-					-0-
*07	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	403	1	1651	2	N	-0-					-0-
*08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	403	1	1609	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
*07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
*08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	899	1	3564	2	N	-0-					-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	870	1	3527	2	N	-0-					-0-
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	899	1	3680	2	N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	863	1	3538	2	N	-0-					-0-
*07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	899	1	3807	2	N	-0-					-0-
*08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	899	1	3556	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	762	1	3329	2	N	-0-					-0-
*07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	1186	1	3894	2	N	-0-					-0-
*08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	1201	1	3688	2	N	-0-					-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	163	1	1060	2	N	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	153	1	1032	2	N	-0-					-0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 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
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	113	1	329	2	N	-0-					-0-
*07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	133	1	391	2	N	-0-					-0-
*08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	138	1	347	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 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
03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	214	1	1505	2	N	-0-					-0-
04	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	195	1	1608	2	N	-0-					-0-
05	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	143	1	1271	2	N	-0-					-0-
06	981	X	981	-0-	-0-	-0-	116	1	865	2	N	-0-					-0-
*07	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	217	1	1677	2	N	-0-					-0-
*08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	170	1	1159	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 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
03	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	403	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	390	1	1793	2	N	-0-					-0-
05	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	403	1	1912	2	N	-0-					-0-
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	390	1	1598	2	N	-0-					-0-
*07	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	403	1	1356	2	N	-0-					-0-
*08	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	403	1	1313	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 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
03	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	403	1	852	2	N	-0-					-0-
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	390	1	877	2	N	-0-					-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	403	1	980	2	N	-0-					-0-
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	390	1	942	2	N	-0-					-0-
*07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	403	1	926	2	N	-0-					-0-
*08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	403	1	857	2	N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	899	1	2229	2	N	-0-					-0-
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	870	1	2087	2	N	-0-					-0-
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	802	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	870	1	2311	2	N	-0-					-0-
*07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	899	1	2556	2	N	-0-					-0-
*08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	899	1	2286	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 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
*09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*10	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*11	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

03	4061	X	3774	-0-	-287	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3601	-0-	-329	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2138	-0-	-1923	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3279	-0-	-651	-0-	70	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3127	-0-	-934	-0-	76	1	3051	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	143	1	1663	2	N	-0-					-0-
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	125	1	1563	2	N	-0-					-0-
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	137	1	1748	2	N	-0-					-0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*01	1364	N	964	-0-	-400	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*03	899	N	372	-0-	-527	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 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
03	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
04	1230	N	584	-0-	-646	-0-	584	2		N	-0-			-0-
05	1271	N	519	-0-	-752	-0-	519	2		N	-0-			-0-
06	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
*07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
*08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*08	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
04	1740	N	1445	-0-	-295	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
05	2077	N	1542	-0-	-535	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
07	1612	N	1262	-0-	-350	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
08	1581	N	1145	-0-	-436	-0-	1145	2		N	-0-			-0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*03	899	N	566	-0-	-333	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 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
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 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
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 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
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 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
03	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 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
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	94	1	533	2	N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	45	1	234	2	N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	246	-0-	-354	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	233	-0-	-325	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*07	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*08	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	246	1	2142	2	N	-0-			-0-
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	231	1	1576	2	N	-0-			-0-
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	231	1	1878	2	N	-0-			-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
06	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
*07	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
*08	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
04	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			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-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
*07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
*08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
*01	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	2			N	-0-			-0-
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
*03	806	N	410	-0-	-396	-0-	410	2			N	-0-			-0-
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*07	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*08	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*07	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*08	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	700	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	690	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	713	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	690	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	804	-0-	-374	-0-	453	1	351	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	310	-0-	-868	-0-	310	1			N	-0-					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1671	-0-	-459	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	481	1			1
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	156	1			97
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	236	1			8
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	115	1			14
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	73	1			22
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	23	1			58

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 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
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-			-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-			-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-			-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 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
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			-0-
08	1240	N	283	-0-	-957	-0-	283	2			N	-0-			-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 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
03	992	X	992	-0-	-0-	-0-	247	1	745	2	N	-0-			-0-
04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	371	1	669	2	N	-0-			-0-
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	403	1	636	2	N	-0-			-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	390	1	592	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	403	1	625	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	403	1	613	2	N	-0-			-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622	X	622	-0-	-0-	-0-	50	1	572	2	N	-0-			-0-
04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	300	1	1071	2	N	-0-			-0-
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	310	1	1185	2	N	-0-			-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	300	1	1121	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	310	1	1114	2	N	-0-			-0-
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	310	1	1264	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	120	1	2620	2	N	-0-			-0-
*10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	137	1	2717	2	N	-0-			-0-
*11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	104	1	2229	2	N	-0-			-0-
*12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	115	1	2469	2	N	-0-			-0-
*01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	134	1	2458	2	N	-0-			-0-
*02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	105	1	1883	2	N	-0-			-0-
*03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	114	1	2373	2	N	-0-			-0-
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	99	1	1911	2	N	-0-			-0-
*05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	110	1	2037	2	N	-0-			-0-
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	103	1	2014	2	N	-0-			-0-
*07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	112	1	2112	2	N	-0-			-0-
*08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	109	1	2151	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2684	-0-	-509	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 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
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 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
03	3100	N	3262	-0-	162	162	3262	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3027	-0-	27	189	3027	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3023	-0-	-77	112	3023	2			Y	-0-					-0-
06	2862	X	2750	-0-	-112	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
*07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
*08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 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
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	106	-0-	-1304	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	899	N	100	-0-	-799	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	434	N	126	-0-	-308	-0-	126	2			N	-0-					-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 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
03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	217	1	68	2	N	-0-					-0-
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	210	1	19	2	N	-0-					-0-
05	115	X	115	-0-	-0-	-0-	105	1	10	2	N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 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
03	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 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
03	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 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
03	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	36	1	1317	2	N	-0-					-0-
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	158	1	1968	2	N	-0-					-0-
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	159	1	1902	2	N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	N	-0-					-0-
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	59	1	729	2	N	-0-					-0-
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	58	1	687	2	N	-0-					-0-

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2959	-0-	-401	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1619	-0-	-1574	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2377	-0-	-713	-0-	51	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2509	-0-	-684	-0-	61	1	2448	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 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
03	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	341	N	31	-0-	-310	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	988	-0-	-345	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-					-0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	465	N	149	-0-	-316	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*07	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*07	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*08	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1922	N	1101	-0-	-821	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1187	-0-	-425	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	541	-0-	-539	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 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
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2103	-0-	-267	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2032	-0-	-417	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1919	-0-	-530	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	660	-0-	-487	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	630	-0-	-393	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1984	N	1066	-0-	-918	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1086	-0-	-588	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 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
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	82	1	955	2	N	-0-					-0-
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	51	1	633	2	N	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*07	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 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
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
*07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
05	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
*07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
*08	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
04	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
*07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
*08	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
05	961	N	782	-0-	-179	-0-	782	2			N	-0-			-0-
06	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	744	N	337	-0-	-407	-0-	74	1	263	2	N	-0-			-0-
04	570	N	158	-0-	-412	-0-	61	1	97	2	N	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	122	1	633	2	N	-0-			-0-
06	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	2			N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 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
03	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	298	1	1062	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	769	-0-	-371	-0-	299	1	470	2	N	-0-			-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	250	1	1296	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	573	-0-	-747	-0-	573	2			N	-0-			-0-
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	372	1	1222	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	372	1	953	2	N	-0-			-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
*07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	181	1	2256	2	N	-0-			-0-
*08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	181	1	2311	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
*07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
*08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
*07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
*08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
*07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
*08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
06	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
*07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
*08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
*07	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
*08	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-			-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	228	1	1163	2	N	-0-			-0-
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	220	1	1170	2	N	-0-			-0-
05	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	265	1	1040	2	N	-0-			-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
*08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-			-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
07	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 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
03	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 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
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*07	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*08	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 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
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 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
03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*07	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*08	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
*08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 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
*09	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
*10	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
*11	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
*12	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
*01	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
*02	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
*03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
*04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
*05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
*06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
*07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
*08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 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
03	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
06	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
*07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
*08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-			-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 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
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 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
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
05	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
*07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
*08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2534	-0-	-349	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2408	-0-	-502	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2165	-0-	-842	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2014	-0-	-993	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 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
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 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
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*08	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 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
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*01	1271	N	911	-0-	-360	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*03	744	N	416	-0-	-328	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 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
03	1116	N	870	-0-	-246	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	815	-0-	-325	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	756	-0-	-422	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	900	N	662	-0-	-238	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	899	N	526	-0-	-373	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	775	N	508	-0-	-267	-0-	508	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 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
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 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
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 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
03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 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
03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
*08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 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
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 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
03	1860	N	1252	-0-	-608	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1062	-0-	-612	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	447	-0-	-753	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*08	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 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
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	N	-0-			-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	N	-0-			-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	2	N	-0-			-0-
06	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	N	-0-			-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 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
03	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	117	1	1127	2	N	-0-			-0-
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	108	1	1004	2	N	-0-			-0-
05	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	107	1	938	2	N	-0-			-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	125	1	791	2	N	-0-			-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 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
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	N	-0-			-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	52	1	490	2	N	-0-			-0-
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	2	N	-0-			-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	2	N	-0-			-0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 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
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-			-0-
04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-			-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
*07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 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
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*07	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

*09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	149	1	3267	2	N	-0-					-0-
*10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	153	1	3048	2	N	-0-					-0-
*11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	142	1	3033	2	N	-0-					-0-
*12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	159	1	3408	2	N	-0-					-0-
*01	3224	X	2091	-0-	-1133	-0-	108	1	1983	2	N	-0-					-0-
*02	2912	X	1960	-0-	-952	-0-	104	1	1856	2	N	-0-					-0-
*03	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	124	1	2580	2	N	-0-					-0-
*04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	131	1	2523	2	N	-0-					-0-
*05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	133	1	2457	2	N	-0-					-0-
*06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	129	1	2523	2	N	-0-					-0-
*07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	132	1	2481	2	N	-0-					-0-
*08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	133	1	2627	2	N	-0-					-0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	76	1	1655	2	N	-0-					-0-
*10	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	2	N	-0-					-0-
*11	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	94	1	1999	2	N	-0-					-0-
*12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	102	1	2194	2	N	-0-					-0-
*01	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					-0-
*02	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	63	1	1120	2	N	-0-					-0-
*03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	2	N	-0-					-0-
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	93	1	1810	2	N	-0-					-0-
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	95	1	1764	2	N	-0-					-0-
*06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1842	2	N	-0-					-0-
*07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	94	1	1768	2	N	-0-					-0-
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	91	1	1783	2	N	-0-					-0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 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
03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 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
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*07	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*08	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 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
03	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*07	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*08	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 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
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*01	868	N	670	-0-	-198	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*03	558	N	276	-0-	-282	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 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
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	986	-0-	-254	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	912	-0-	-235	-0-	912	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 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
03	1736	N	999	-0-	-737	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	900	-0-	-650	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	960	N	383	-0-	-577	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 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
03	5022	X	4119	-0-	-903	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	1679	-0-	-3181	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	1916	-0-	-2765	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
*07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
*08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 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
03	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
05	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	48	1	2184	2	N	-0-					-0-
*07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	53	1	2107	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2420	-0-	-246	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 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
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	77	1	1676	2	N	-0-					-0-
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	79	1	1576	2	N	-0-					-0-
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	56	1	1194	2	N	-0-					-0-
*12	744	N	351	-0-	-393	-0-	16	1	335	2	N	-0-					-0-
*01	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	86	1	1579	2	N	-0-					-0-
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	79	1	1419	2	N	-0-					-0-
*03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	84	1	1753	2	N	-0-					-0-
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	2	N	-0-					-0-
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	80	1	1469	2	N	-0-					-0-
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	77	1	1513	2	N	-0-					-0-
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	80	1	1499	2	N	-0-					-0-
*08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	80	1	1578	2	N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 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
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
*07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*08	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	372	1	1825	2	N	-0-					-0-
04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	360	1	1769	2	N	-0-					-0-
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	323	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	355	1	1626	2	N	-0-					-0-
*07	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	372	1	1401	2	N	-0-					-0-
*08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	372	1	1802	2	N	-0-					-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 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
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	245	1	1240	2	N	-0-					-0-
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	205	1	761	2	N	-0-					-0-
05	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	267	1	1543	2	N	-0-					-0-
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	300	1	1360	2	N	-0-					-0-
*07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	310	1	1218	2	N	-0-					-0-
*08	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	310	1	1117	2	N	-0-					-0-

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 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
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	82	1	789	2	N	-0-					-0-
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	88	1	819	2	N	-0-					-0-
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	100	1	884	2	N	-0-					-0-
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	852	X	852	-0-	-0-	-0-	116	1	736	2	N	-0-					-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*07	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 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
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 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
03	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	355	1	1060	2	N	-0-			-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	217	1	779	2	N	-0-			-0-
05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	372	1	1279	2	N	-0-			-0-
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	353	1	759	2	N	-0-			-0-
*07	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	372	1	1091	2	N	-0-			-0-
*08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	372	1	1327	2	N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
*07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
*08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
*07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
*08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
*07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
*08	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SPURLOCK A.M. WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
*01	1085	N	810	-0-	-275	-0-	810	2			N	-0-			-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
*03	682	N	372	-0-	-310	-0-	372	2			N	-0-			-0-
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 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
03	4340	X	3139	-0-	-1201	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	3039	-0-	-1161	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	1804	-0-	-1916	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	60	1	2738	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	2791	-0-	-681	-0-	68	1	2723	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	3091	2			N	-0-			-0-

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-			-0-
04	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-			-0-
05	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-			-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
07	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-			-0-
08	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	2			N	-0-			-0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
06	1950	N	1752	-0-	-198	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
07	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

03	1953	N	1015	-0-	-938	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
05	1581	N	900	-0-	-681	-0-	900	2			N	-0-			-0-
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-			-0-
07	1395	N	243	-0-	-1152	-0-	243	2			N	-0-			-0-
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
07	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			-0-

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

03	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	157	1	1372	2	N	-0-			-0-
04	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	159	1	1089	2	N	-0-			-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	172	1	1404	2	N	-0-			-0-
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
08	1581	N	83	-0-	-1498	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	102	X	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-			-0-
*10	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	196	1	1001	2	N	-0-			-0-
*11	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	279	1	1503	2	N	-0-			-0-
*12	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	279	1	942	2	N	-0-			-0-
*01	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	343	1	994	2	N	-0-			-0-
*02	751	X	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	N	-0-			-0-
*03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
*04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
*05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
*06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
*07	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-			-0-
08	1209	N	855	-0-	-354	-0-	855	2			N	-0-			-0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	208	1	1947	2	N	-0-			-0-
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	351	1	1339	2	N	-0-			-0-
*08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	403	1	1648	2	N	-0-			-0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	187	1	2183	2	N	-0-			-0-
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	158	1	1964	2	N	-0-			-0-
*08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	184	1	2355	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	78	1	1711	2	N	-0-			-0-
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	81	1	1605	2	N	-0-			-0-
*11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	70	1	1485	2	N	-0-			-0-
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	77	1	1668	2	N	-0-			-0-
*01	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	76	1	1392	2	N	-0-			-0-
*02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	2	N	-0-			-0-
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	75	1	1573	2	N	-0-			-0-
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	2	N	-0-			-0-
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	2	N	-0-			-0-
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	66	1	1284	2	N	-0-			-0-
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	71	1	1347	2	N	-0-			-0-
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	N	-0-			-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 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
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-			-0-
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-			-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	897	-0-	-622	-0-	897	2			N	-0-			-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	747	-0-	-555	-0-	747	2			N	-0-			-0-
06	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	183	-0-	-1057	-0-	183	2			N	-0-			-0-
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	1340	-0-	-923	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
05	1984	N	936	-0-	-1048	-0-	936	2			N	-0-			-0-
06	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	702	-0-	-1158	-0-	702	2			N	-0-			-0-
*08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-			-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
05	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-			-0-
06	840	N	28	-0-	-812	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	899	N	18	-0-	-881	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-			-0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	270	1	1293	2	N	-0-			-0-
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	235	1	720	2	N	-0-			-0-
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	270	1	1327	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	248	1	1225	2	N	-0-			-0-
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	198	1	1132	2	N	-0-			-0-
*08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	279	1	1758	2	N	-0-			-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	X	419	-0-	-0-	-0-	260	1	159	2	N	-0-			-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	300	1	600	2	N	-0-			-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	303	1	452	2	N	-0-			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	270	1	239	2	N	-0-			-0-
07	930	N	487	-0-	-443	-0-	210	1	277	2	N	-0-			-0-
08	744	N	507	-0-	-237	-0-	310	1	197	2	N	-0-			-0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1312	-0-	-1013	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
05	2108	N	1281	-0-	-827	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-			-0-
07	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
*08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			-0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 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
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	774	2	N	-0-			-0-
*10	899	N	829	-0-	-70	-0-	39	1	790	2	N	-0-			-0-
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	58	1	1240	2	N	-0-			-0-
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	66	1	1422	2	N	-0-			-0-
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	64	1	1185	2	N	-0-			-0-
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	60	1	1068	2	N	-0-			-0-
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	64	1	1336	2	N	-0-			-0-
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	N	-0-			-0-
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1046	2	N	-0-			-0-
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1124	2	N	-0-			-0-
*07	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	55	1	1040	2	N	-0-			-0-
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	63	1	1230	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 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
*09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
*10	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	255	1	1668	2	N	-0-			-0-
*11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	52	1	1734	2	N	-0-			-0-
*12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	18	1	855	2	N	-0-			-0-
*01	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
*02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
*06	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	403	1	708	2	N	-0-			-0-
04	836	X	836	-0-	-0-	-0-	390	1	446	2	N	-0-			-0-
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	403	1	630	2	N	-0-			-0-
06	900	X	900	-0-	-0-	-0-	390	1	510	2	N	-0-			-0-
07	868	N	707	-0-	-161	-0-	403	1	304	2	N	-0-			-0-
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	403	1	755	2	N	-0-			-0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	44	1	148	2	N	-0-			-0-
*07	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	282	1	861	2	N	-0-			-0-
*08	259	X	259	-0-	-0-	-0-	72	1	187	2	N	-0-			-0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
05	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 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
03	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2092	-0-	-915	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1897	-0-	-1013	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	2882	X	1513	-0-	-1369	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	31	-0-	-992	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	139	1	1972	2	N	-0-					-0-
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	135	1	1834	2	N	-0-					-0-
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	165	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	151	1	1632	2	N	-0-					-0-
*07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	167	1	1826	2	N	-0-					-0-
*08	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	141	1	1950	2	N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	123	1	1747	2	N	-0-					-0-
04	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	120	1	1626	2	N	-0-					-0-
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	90	1	931	2	N	-0-					-0-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	97	1	1050	2	N	-0-					-0-
*07	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	93	1	1018	2	N	-0-					-0-
*08	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	130	1	1789	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 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
03	775	N	479	-0-	-296	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	713	N	344	-0-	-369	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	450	N	164	-0-	-286	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 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
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*08	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 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
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*07	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*08	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 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
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*08	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 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
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*08	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
*07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2	N	-0-			-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-			-0-
*07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
08	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2	N	-0-			-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	827	2	56 9	N	51	45	1		14
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	979	2	56 9	N	51	54	1		11
05	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1097	2	58 9	N	53	48	1		16
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1009	2	40 9	N	36	44	1		8
*07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1055	2	31 9	N	28	24	1		12
*08	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1011	2	39 9	N	35	31	1		16

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

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
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	505	2	37 9	N	34	29	1		10
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	584	2	33 9	N	30	34	1		6
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	692	2	39 9	N	35	30	1		11
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	629	2	22 9	N	20	25	1		6
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	623	2	17 9	N	15	14	1		7
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	639	2	24 9	N	22	19	1		10

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

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
03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1404	2	108 9	N	98	85	1		26
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1524	2	87 9	N	79	88	1		17
05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1696	2	91 9	N	83	75	1		25
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1517	2	56 9	N	51	63	1		13
*07	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1454	2	42 9	N	38	34	1		17
*08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1071	2	40 9	N	36	37	1		16

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

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
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3415	2	261 9	N	237	205	1		64
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3764	2	213 9	N	194	216	1		42
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4156	2	229 9	N	208	188	1		62
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3608	2	133 9	N	121	151	1		32
*07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3744	2	102 9	N	93	84	1		41
*08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	3972	2	152 9	N	138	117	1		62

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

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
03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1311	2	91 9	N	83	68	1		23
04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1490	2	84 9	N	76	83	1		16
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1624	2	89 9	N	81	73	1		24
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1481	2	59 9	N	54	66	1		12
*07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1362	2	35 9	N	32	29	1		15
*08	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1500	2	57 9	N	52	44	1		23

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 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
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4052	2	320	9	N	291	253	1			74
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4076	2	232	9	N	211	239	1			46
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4248	2	234	9	N	213	196	1			63
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3423	2	142	9	N	129	162	1			30
*07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3154	2	90	9	N	82	75	1			37
*08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1634	2	65	9	N	59	66	1			30

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 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
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					24
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					24
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					24
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					24
*07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					24
*08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 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
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					6
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					6
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					6
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					6
*07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					6
*08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					8
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					8
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					8
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					8
*07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					8
*08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					8

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					14
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					14
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					14
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					14
*07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					14
*08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					4
04	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					4
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					4
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					4
*07	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					4
*08	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					4

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	X	425	-0-	-0-	-0-	410	2	15	9	N	14	13	1			3
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	523	2	14	9	N	13	15	1			1
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	N	12	11	1			2
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7	7	1			2
*07	595	X	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	N	7	7	1			2
*08	587	X	587	-0-	-0-	-0-	576	2	11	9	N	10	11	1			1

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 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
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	N	9	6	1			3
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	618	2	18	9	N	16	18	1			1
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	563	2	15	9	N	14	13	1			2
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	N	7	8	1			1
*07	510	X	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5	5	1			1
*08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	577	2	12	9	N	11	11	1			1

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	889	X	889	-0-	-0-	-0-	858	2	31	9	N	28	27	1			5
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	927	2	25	9	N	23	26	1			2
05	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1005	2	26	9	N	24	23	1			3
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	861	2	14	9	N	13	13	1			3
*07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	950	2	12	9	N	11	11	1			3
*08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	947	2	19	9	N	17	18	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	X	272	-0-	-0-	-0-	253	2	19	9	N	17	13	1			5
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	N	13	15	1			3
05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	291	2	15	9	N	14	13	1			4
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	3	1			1
*07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	N	3	2	1			2
*08	195	X	195	-0-	-0-	-0-	187	2	8	9	N	7	6	1			3

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	593	2	45	9	N	41	34	1			10
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	648	2	37	9	N	34	37	1			7
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	702	2	39	9	N	35	31	1			11
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	670	2	25	9	N	23	28	1			6
*07	681	X	681	-0-	-0-	-0-	663	2	18	9	N	16	15	1			7
*08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	720	2	28	9	N	25	21	1			11

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	383	2	8	9	N	7	9	1			1
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	N	8	8	1			1
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7	7	1			1
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	N	3	3	1			1
*07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	N	4	4	1			1
*08	347	X	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5	4	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	N	4	4	1			1
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	3	3	1			1
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1			1
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	239	2	1	9	N	1	1	1			1
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	269	2	1	9	N	1	1	1			1
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	287	2	1	9	N	1	1	1			1

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17	16	1			6
04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1400	2	12	9	N	11	13	1			4
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1463	2	8	9	N	7	6	1			5
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1187	2	7	9	N	6	6	1			5
*07	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	N	5	6	1			4
*08	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1126	2	7	9	N	6	5	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 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
03	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1456	2	19	9	N	17	16	1			6
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1425	2	12	9	N	11	13	1			4
05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1407	2	8	9	N	7	6	1			5
06	1440	N	1200	-0-	-240	-0-	1194	2	6	9	N	5	6	1			4
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1339	2	7	9	N	6	5	1			5
08	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1166	2	6	9	N	5	5	1			5

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1421	2	19	9	N	17	20	1			3
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2680	2	23	9	N	21	17	1			7
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2042	2	8	9	N	7	8	1			6
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1922	2	11	9	N	10	9	1			7
*07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1685	2	8	9	N	7	8	1			6
*08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2508	2	8	9	N	7	6	1			7

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 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
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	391	2	4	9	N	4	7	1			1
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	737	2	7	9	N	6	5	1			2
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	837	2	3	9	N	3	2	1			3
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1033	2	6	9	N	5	4	1			4
*07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4	5	1			3
*08	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1531	2	7	9	N	6	5	1			4

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	395	1	1605	2	N	-0-					-0-
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	377	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	397	1	1440	2	N	-0-					-0-
06	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	293	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1034	-0-	-516	-0-	221	1	813	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	591	1	1831	2	N	-0-					-0-
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	493	1	1561	2	N	-0-					-0-
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	620	1	1790	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1534	-0-	-806	-0-	403	1	1131	2	N	-0-					-0-
*07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	590	1	1862	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	605	1	1741	2	N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	837	1	1987	2	N	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	810	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	837	1	2070	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2094	-0-	-636	-0-	810	1	1284	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3310	-0-	210	210	837	1	2473	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3027	-0-	-73	137	837	1	2190	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 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
03	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	510	1	1317	2	N	-0-			-0-
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	590	1	1303	2	N	-0-			-0-
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	620	1	1332	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1380	-0-	-390	-0-	600	1	780	2	N	-0-			-0-
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	620	1	1369	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	620	1	1330	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	403	1	2451	2	N	-0-			-0-
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	336	1	2027	2	N	-0-			-0-
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	378	1	2248	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	1729	-0-	-1031	-0-	273	1	1456	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	348	1	2284	2	N	-0-			-0-
*08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	397	1	2310	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2759	X	1774	-0-	-985	-0-	581	1	1193	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	1613	-0-	-1057	-0-	600	1	1013	2	N	-0-			-0-
05	2046	X	1582	-0-	-464	-0-	620	1	962	2	N	-0-			-0-
06	1890	X	1320	-0-	-570	-0-	500	1	820	2	N	-0-			-0-
07	1953	X	1467	-0-	-486	-0-	620	1	847	2	N	-0-			-0-
08	1767	X	1317	-0-	-450	-0-	534	1	783	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
06	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-			-0-
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
*07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
*08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
*07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
*08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

03	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
*07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
*08	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	464	-0-	-1	-0-	190	1	256	2	N	16	16	1			3
							18	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	221	1	351	2	N	15	16	1			2
							17	9									
05	465	N	100	-0-	-365	-0-	33	1	64	2	N	3	4	1			1
							3	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	189	1	389	2	N	8	6	1			3
							9	9									
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	225	1	428	2	N	8	8	1			3
							9	9									
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	243	1	402	2	N	13	14	1			2
							14	9									

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 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
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*07	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 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
03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
05	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*07	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*08	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 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
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*07	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	163	1	1698	2	N	-0-					-0-
*08	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	152	1	1579	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 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
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 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
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-			-0-
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
06	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
*07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-			-0-
*08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 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
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
*07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
*08	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
*07	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
*08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
*07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
*08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 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
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	304	1	911	2	N	-0-			-0-
04	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	294	1	1095	2	N	-0-			-0-
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	304	1	907	2	N	-0-			-0-
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	294	1	1173	2	N	-0-			-0-
*07	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	306	1	1188	2	N	-0-			-0-
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	309	1	1059	2	N	-0-			-0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 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
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
04	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
06	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
*07	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
*08	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

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

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					17
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			N	-0-					17
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					17
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

03	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1439	2			N	-0-					27
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					27
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					27
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					27
07	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1632	2			N	-0-					27
*08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					27

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 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
03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	403	1	1435	2	N	-0-			-0-
04	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	332	1	1206	2	N	-0-			-0-
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	351	1	1191	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1097	-0-	-673	-0-	262	1	835	2	N	-0-			-0-
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	367	1	1304	2	N	-0-			-0-
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	390	1	1448	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	455	1	1051	2	N	-0-			-0-
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	600	1	1291	2	N	-0-			-0-
05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	591	1	1221	2	N	-0-			-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	600	1	1113	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	620	1	1295	2	N	-0-			-0-
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	620	1	1243	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	316	1	1164	2	N	-0-			-0-
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	390	1	1446	2	N	-0-			-0-
05	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	391	1	1358	2	N	-0-			-0-
06	1800	X	1317	-0-	-483	-0-	325	1	992	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	1818	-0-	-42	-0-	394	1	1424	2	N	-0-			-0-
08	1860	X	1704	-0-	-156	-0-	387	1	1317	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	283	1	807	2	N	-0-			-0-
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	69	1	348	2	N	-0-			-0-
05	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	338	1	1141	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	904	-0-	-146	-0-	236	1	668	2	N	-0-			-0-
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	282	1	1004	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	371	1	1070	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	310	1	1223	2	N	-0-			-0-
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	300	1	1233	2	N	-0-			-0-
05	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	295	1	1408	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	243	1	1075	2	N	-0-			-0-
*07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	307	1	1555	2	N	-0-			-0-
*08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	290	1	1505	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	377	1	2255	2	N	-0-			-0-
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	376	1	1574	2	N	-0-			-0-
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	403	1	1782	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1774	-0-	-416	-0-	364	1	1410	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	397	1	1526	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	403	1	1591	2	N	-0-			-0-

STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	286	1	731	3	N	-0-			-0-
06	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	286	1	772	3	N	-0-			-0-
*07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	312	1	389	3	N	-0-			-0-
*08	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	899	1	2655	2	N	-0-			-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	870	1	2424	2	N	-0-			-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	899	1	2455	2	N	-0-			-0-
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	870	1	2308	2	N	-0-			-0-
*07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	899	1	2619	2	N	-0-			-0-
*08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	899	1	2552	2	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	403	1	2067	2	N	-0-			-0-
04	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	390	1	1646	2	N	-0-			-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	403	1	2054	2	N	-0-			-0-
06	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	390	1	1788	2	N	-0-			-0-
*07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	403	1	1779	2	N	-0-			-0-
*08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	403	1	2017	2	N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 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
03	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	167	1	871	2	N	-0-			-0-
04	957	X	957	-0-	-0-	-0-	171	1	786	2	N	-0-			-0-
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	174	1	866	2	N	-0-			-0-
06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	142	1	764	2	N	-0-			-0-
*07	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	186	1	827	2	N	-0-			-0-
*08	889	X	889	-0-	-0-	-0-	147	1	742	2	N	-0-			-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 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
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-			9
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			9
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			9
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			9
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			9
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-			9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	110	-0-	-386	-0-	110	2			N	-0-			8
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			8
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			8
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			8
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			8
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			8

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 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
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 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
03	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	186	1	819	2	N	-0-					-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	180	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	186	1	883	2	N	-0-					-0-
06	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	180	1	838	2	N	-0-					-0-
*07	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	186	1	874	2	N	-0-					-0-
*08	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	186	1	834	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

03	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1453	2	113	9	N	103	89	1			27
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1522	2	87	9	N	79	89	1			17
05	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1560	2	86	9	N	78	72	1			23
06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1347	2	54	9	N	49	63	1			9
*07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	575	2	12	9	N	11	9	1			11
*08	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1263	2	48	9	N	44	38	1			17

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 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
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	89	2	7	9	N	6	5	1			2
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	121	2	7	9	N	6	7	1			1
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	N	6	6	1			1
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	147	2	6	9	N	5	5	1			1
*07	161	X	161	-0-	-0-	-0-	157	2	4	9	N	4	3	1			2
*08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4	4	1			2

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	403	-0-	-744	-0-	403	1			N	-0-					-0-
04	1110	N	478	-0-	-632	-0-	268	1	210	2	N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	403	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	277	1	742	2	N	-0-					-0-
07	496	N	39	-0-	-457	-0-	39	1			N	-0-					-0-
08	1147	N	1	-0-	-1146	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 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
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*08	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	248	2	20	9	N	18	16	1			5
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	N	13	15	1			3
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	269	2	14	9	N	13	12	1			4
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8	10	1			2
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	N	7	6	1			3
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	97	2	8	9	N	7	7	1			3

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	890	X	890	-0-	-0-	-0-	202	1	688	2	N	-0-					-0-
*07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	203	1	781	2	N	-0-					-0-
*08	900	X	900	-0-	-0-	-0-	194	1	706	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
*07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
*08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*06	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1092	2	37	9	N	34	34	1			10
04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	981	2	33	9	N	30	34	1			6
05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	661	2	26	9	N	24	22	1			8
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1119	2	26	9	N	24	22	1			10
*07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	N	13	11	1			12
*08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1093	2	20	9	N	18	22	1			8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3162	2	235	9	N	214	188	1			57
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3391	2	191	9	N	174	194	1			37
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3692	2	200	9	N	182	165	1			54
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3210	2	119	9	N	108	134	1			28
*07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2982	2	87	9	N	79	71	1			36
*08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3228	2	121	9	N	110	93	1			53

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*07	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					7
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					7
05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					7
06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					7
*07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					7
*08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					7

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					15
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					15
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					15
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					15
*07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					15
*08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					15

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	X	605	-0-	-0-	-0-	564	2	41	9	N	37	33	1			10
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	696	2	40	9	N	36	38	1			8
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	892	2	47	9	N	43	36	1			15
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	866	2	36	9	N	33	40	1			8
*07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	863	2	23	9	N	21	20	1			9
*08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	733	2	28	9	N	25	22	1			12

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	X	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7	6	1			2
04	169	X	169	-0-	-0-	-0-	156	2	13	9	N	12	9	1			5
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	143	2	7	9	N	6	9	1			2
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	131	2	7	9	N	6	6	1			2
*07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	N	4	4	1			2
*08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	N	4	4	1			2

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 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
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
*08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 07/09/1939 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 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
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*07	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
*08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 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
03	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
*08	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

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-

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*07	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
*08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

*09	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*10	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
*12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
*04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
*05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
*06	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	N	5	3	1			2
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2	2	1			2
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	N	2	2	1			2
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	N	2	2	1			2
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	477	2	2	9	N	2	2	1			2

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 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
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	299	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	384	1	2477	2	N	-0-					-0-
*07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	403	1	2435	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3282	-0-	182	182	403	1	2879	2	N	-0-					-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 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
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*08	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
*07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
*08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 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
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*07	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*08	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*08	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	775	N	138	-0-	-637	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*08	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

03	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*08	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*07	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	489	2	23	9	N	21	22	1			5
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	N	11	14	1			2
05	104	X	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	N	4	3	1			3
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	279	2	7	9	N	6	6	1			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			2
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	216	2	6	9	N	5	4	1			3

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	766	X	766	-0-	-0-	-0-	325	1	441	2	N	-0-					-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	338	1	408	2	N	-0-					-0-
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	2	N	-0-					-0-
06	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	390	1	634	2	N	-0-					-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	403	1	211	2	N	-0-					-0-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	403	1	671	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	225	1	977	2	N	-0-					-0-
04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	225	1	864	2	N	-0-					-0-
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	217	1	559	2	N	-0-					-0-
*07	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	238	1	931	2	N	-0-					-0-
*08	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 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
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 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
03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*07	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*07	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*08	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1029	2	81	9	N	74	71	1			17
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1181	2	68	9	N	62	65	1			14
05	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1211	2	66	9	N	60	56	1			18
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1069	2	43	9	N	39	48	1			9
*07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	929	2	23	9	N	21	20	1			10
*08	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1014	2	39	9	N	35	28	1			17

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	445	2	42	9	N	38	37	1			9
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	418	2	24	9	N	22	26	1			5
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	412	2	25	9	N	23	19	1			9
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	411	2	24	9	N	22	27	1			4
*07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	318	2	20	9	N	18	15	1			7
*08	557	X	557	-0-	-0-	-0-	539	2	18	9	N	16	14	1			9

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	521	2	19	9	N	17	16	1			3
04	429	X	429	-0-	-0-	-0-	417	2	12	9	N	11	13	1			1
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1			1
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	638	2	11	9	N	10	9	1			2
*07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	N	7	7	1			2
*08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	458	2	10	9	N	9	10	1			1

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	368	1	646	2	N	-0-					-0-
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	1301	1	1506	2	N	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	1495	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	919	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2332	-0-	-582	-0-	1262	1	1070	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	1519	1	1251	2	N	-0-					-0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 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
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	899	1	1551	2	N	-0-					-0-
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	870	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	899	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	870	1	1235	2	N	-0-					-0-
*07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	899	1	1469	2	N	-0-					-0-
*08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	899	1	1462	2	N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	X	821	-0-	-0-	-0-	749	2	72	9	N	65	95	1			4
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	927	2	74	9	N	67	63	1			8
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1090	2	57	9	N	52	50	1			10
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1130	2	64	9	N	58	55	1			13
*07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1170	2	41	9	N	37	35	1			15
*08	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1241	2	33	9	N	30	35	1			10

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*07	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	377	1	1142	2	N	-0-					-0-
*07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	403	1	734	2	N	-0-					-0-
*08	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	403	1	1458	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 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
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2967	-0-	-303	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
*07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
*08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	X	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	N	7	9	1			2
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	N	7	7	1			2
05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	N	6	6	1			2
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	N	4	3	1			3
*07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	N	4	4	1			3
*08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7	6	1			4

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 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
03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 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
03	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*07	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 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
03	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*07	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1056	2	101	9	N	92	137	1			6
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1621	2	127	9	N	115	107	1			14
05	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1761	2	95	9	N	86	83	1			17
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1337	2	73	9	N	66	74	1			9
*07	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1692	2	58	9	N	53	41	1			21
*08	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1480	2	42	9	N	38	46	1			13

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2182	-0-	-398	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2663	-0-	-3	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	18 21	1 9	390	2	N	19	20	1			13
04	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2044	2	17	9	N	15	22	1			6
05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	N	10	9	1			7
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1826	2	11	9	N	10	10	1			7
*07	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1811	2	9	9	N	8	8	1			7
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	977	-0-	-232	-0-	977	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	196	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	210	1	2800	2	N	-0-					-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	210	1	2752	2	N	-0-					-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	207	1	2691	2	N	-0-					-0-
*07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	217	1	2746	2	N	-0-					-0-
*08	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	180	1	2001	2	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

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

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 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
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	620	1	3741	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	565	1	3305	2	N	-0-					-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	620	1	3604	2	N	-0-					-0-
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	587	1	3363	2	N	-0-					-0-
*07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	620	1	3173	2	N	-0-					-0-
*08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	615	1	3376	2	N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	380	1	897	2	N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	20	1	688	2	N	-0-					-0-
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	200	1	1522	2	N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485	X	485	-0-	-0-	-0-	467	2	18	9	N	16	16	1			11
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	461	2	15	9	N	14	19	1			6
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	592	2	19	9	N	17	14	1			9
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	452	2	13	9	N	12	10	1			11
*07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	432	2	12	9	N	11	12	1			10
*08	540	X	540	-0-	-0-	-0-	522	2	18	9	N	16	14	1			12

MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492	X	492	-0-	-0-	-0-	468	2	24	9	N	22	20	1			7
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	393	2	24	9	N	22	23	1			6
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	306	2	12	9	N	11	11	1			6
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	501	2	12	9	N	11	11	1			6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11	1			5
*08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	N	8	7	1			6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	620	1	3071	2	N	-0-					-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	484	1	2424	2	N	-0-					-0-
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	475	1	2531	2	N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	600	1	2932	2	N	-0-					-0-
*07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	620	1	2768	2	N	-0-					-0-
*08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	620	1	2794	2	N	-0-					-0-

AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 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
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 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
03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	243	1	1577	2	N	-0-					-0-
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	259	1	1496	2	N	-0-					-0-
05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	226	1	1290	2	N	-0-					-0-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	120	1	722	2	N	-0-					-0-
*07	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	304	1	1877	2	N	-0-					-0-
*08	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	355	1	1934	2	N	-0-					-0-

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
*07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3408	-0-	-436	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3881	-0-	-499	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3902	-0-	-624	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 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
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	194	1	1313	2	N	-0-					-0-
*07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	150	1	871	2	N	-0-					-0-
*08	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	200	1	1478	2	N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	130	1	116	2	N	-0-					-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	246	1	360	2	N	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	390	1	666	2	N	-0-					-0-
*07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	403	1	871	2	N	-0-					-0-
*08	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	383	1	691	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	298	1	1747	2	N	-0-					-0-
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	246	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	279	1	1765	2	N	-0-					-0-
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	296	1	1868	2	N	-0-					-0-
*07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	298	1	2040	2	N	-0-					-0-
*08	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	284	1	1899	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*07	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	143	1	1784	2	N	-0-					-0-
*08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	158	1	2024	2	N	-0-					-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2607	2	121	9	Y	110					158
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2242	2	3	9	Y	3	38	1			123
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2191	2	63	9	Y	57					180
06	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2046	2			Y	-0-	72	1			108
*07	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	2126	2	2	9	Y	2	93	1			17
08	2263	N	2118	-0-	-145	-0-	2090	2	28	9	Y	25					42

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

03	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

03	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	300	1	1388	2	N	-0-					-0-
*07	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	310	1	833	2	N	-0-					-0-
*08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	310	1	1348	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
*08	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	301	1	2329	2	N	-0-			-0-
*07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	317	1	2337	2	N	-0-			-0-
*08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	316	1	2493	2	N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-			-0-
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-			-0-
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-			-0-
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
*07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-			-0-
*08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	289	1	1911	2	N	-0-			-0-
04	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	253	1	1625	2	N	-0-			-0-
05	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	197	1	1317	2	N	-0-			-0-
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-			-0-
*07	407	X	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	2	N	-0-			-0-
*08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	237	1	1785	2	N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-			-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-			-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-			-0-
06	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2158	2			Y	-0-			-0-
07	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2216	2			Y	-0-			-0-
*08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-			-0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	375	1	1629	2	N	-0-			-0-
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	375	1	1439	2	N	-0-			-0-
05	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	383	1	989	2	N	-0-			-0-
*07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	382	1	1497	2	N	-0-			-0-
*08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 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
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	343	1	2364	2	N	-0-					-0-
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	372	1	2626	2	N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	401	1	2520	2	N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	390	1	2812	2	N	-0-					-0-
*07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	403	1	2953	2	N	-0-					-0-
*08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	403	1	2829	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

03	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-	10	1			3
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					3
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3	3	1			1
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3	3	1			1
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	1	1			1
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	1	1			1

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

03	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	462	-0-	-888	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	354	1	833	2	N	-0-					-0-
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	248	1	524	2	N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	180	1	258	2	N	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	N	-0-					-0-
*07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	898	X	898	-0-	-0-	-0-	363	1	535	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*08	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	1767	1	3432	2	N	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1622	1	3132	2	N	-0-					-0-
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1691	1	3359	2	N	-0-					-0-
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1710	1	3598	2	N	-0-					-0-
*07	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	1767	1	3794	2	N	-0-					-0-
*08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	1753	1	3271	2	N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3169	2	118	9	N	107	106	1			16
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3143	2	90	9	N	82	90	1			8
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3318	2	88	9	N	80	77	1			11
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3231	2	54	9	N	49	47	1			13
*07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3557	2	45	9	N	41	42	1			12
*08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3241	2	62	9	N	56	60	1			8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
*08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*08	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
06	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
*08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

03	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
*07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
*08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
*08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
*08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*08	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
*07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
*08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
*07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
*08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			-0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	221	1	773	2	N	-0-			-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	343	1	1205	2	N	-0-			-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	400	1	1399	2	N	-0-			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	195	1	1005	2	N	-0-			-0-
*08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	196	1	1114	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
*07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
*08	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
06	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
*07	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
*08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1758	1	2749	2	N	-0-			-0-
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	1677	1	2855	2	N	-0-			-0-
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	812	1	1587	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	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	1064	1	2230	2	N	-0-			-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
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

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			32
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			32
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			32
06	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2			N	-0-			32
07	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	1901	2			N	-0-			32
08	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2042	2			N	-0-			32

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	3586	2			N	-0-					42
04	3600	X	3543	-0-	-57	-0-	3543	2			N	-0-					42
05	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3533	2			N	-0-					42
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					42
07	3658	X	3652	-0-	-6	-0-	3652	2			N	-0-					42
*08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					42

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3185	2	40	9	N	36	34	1			12
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3286	2	29	9	N	26	29	1			9
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4121	2	24	9	N	22	16	1			15
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2721	2	15	9	N	14	18	1			11
*07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2516	2	13	9	N	12	13	1			10
*08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3283	2	18	9	N	16	14	1			12

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

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

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	82	1	419	2	N	-0-					-0-
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	80	1	422	2	N	-0-					-0-
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	45	1	179	2	N	-0-					-0-
06	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*07	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 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
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
*07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
*08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
*07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
*08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 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
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*07	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*08	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1072	-0-	-695	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1865	-0-	-336	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1770	-0-	-214	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
*08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*07	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*08	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 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
03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*07	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*08	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	9	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			4

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 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
03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*07	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*08	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 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
03	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*07	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*08	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
04	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1111	-0-	-842	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	682	-0-	-1271	-0-	682	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 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
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	725	1	751	3	N	-0-					-0-
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	775	1	316	3	N	-0-					-0-
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	750	1	1460	3	N	-0-					-0-
*07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	750	1	1838	3	N	-0-					-0-
*08	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	750	1	1882	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*07	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*08	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 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
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
*07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
*08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	X	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6	6	1			2
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	233	2	4	9	N	4	5	1			1
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3	3	1			1
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	N	3	2	1			2
*07	154	X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	3	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	193	1	1312	2	N	-0-					-0-
04	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	207	1	1635	2	N	-0-					-0-
05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	195	1	1212	2	N	-0-					-0-
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	155	1	721	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	210	1	1471	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	217	1	795	2	N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 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
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	403	1	2316	2	N	-0-					-0-
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	390	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	403	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	390	1	2077	2	N	-0-					-0-
*07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	403	1	2040	2	N	-0-					-0-
*08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	403	1	2385	2	N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	N	6					6
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2893	2	15	9	N	14	10	1			10
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1903	2	11	9	N	10	12	1			8
*07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1712	2	8	9	N	7	9	1			6
*08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2402	2	13	9	N	12	9	1			9

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 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
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*07	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
*08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 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
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*08	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*07	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 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
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
*07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
*08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*07	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 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
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	400	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	390	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	383	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	217	1	1164	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	996	-0-	-554	-0-	168	1	828	2	N	-0-					-0-
*08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	377	1	1975	2	N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 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
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*07	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*08	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*07	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*08	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

03	1240	N	446	-0-	-794	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	810	N	120	-0-	-690	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	799	-0-	-224	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

03	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*07	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
*08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
*07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
*08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	X	547	-0-	-0-	-0-	537	2	10	9	N	9	11	1			1
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8	9	N	7	7	1			1
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	508	2	10	9	N	9	9	1			1
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	N	3	3	1			1
*07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	534	2	7	9	N	6	5	1			2
*08	746	X	746	-0-	-0-	-0-	734	2	12	9	N	11	9	1			4

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	68	1	791	2	N	-0-					-0-
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	55	1	682	2	N	-0-					-0-
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	63	1	806	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
*08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	564	X	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	N	-0-					-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	553	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	494	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	448	1	2143	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2953	-0-	-736	-0-	620	1	2333	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2723	-0-	-966	-0-	569	1	2154	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
*07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
*08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 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
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	209	2	19	9	N	17	16	1			4
04	365	X	365	-0-	-0-	-0-	344	2	21	9	N	19	19	1			4
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	412	2	21	9	N	19	17	1			6
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	329	2	14	9	N	13	15	1			4
*07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	482	2	13	9	N	12	11	1			5
*08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	420	2	15	9	N	14	13	1			6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	X	952	-0-	-0-	-0-	279	1	673	2	N	-0-					-0-
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	270	1	658	2	N	-0-					-0-
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	266	1	627	2	N	-0-					-0-
06	919	X	919	-0-	-0-	-0-	270	1	649	2	N	-0-					-0-
*07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	276	1	577	2	N	-0-					-0-
*08	880	X	880	-0-	-0-	-0-	251	1	629	2	N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			1
04	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1031	2	61	9	N	55	44	1			12
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1235	2	68	9	N	62	56	1			18
06	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1076	2	43	9	N	39	48	1			9
*07	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1005	2	24	9	N	22	21	1			10
*08	948	X	948	-0-	-0-	-0-	917	2	31	9	N	28	25	1			13

CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	399	2	23	9	N	21	16	1			5
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	395	2	22	9	N	20	19	1			6
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	340	2	13	9	N	12	15	1			3
*07	324	X	324	-0-	-0-	-0-	316	2	8	9	N	7	7	1			3
*08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10	8	1			5

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 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
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*07	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*08	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	X	245	-0-	-0-	-0-	224	2	21	9	N	19	17	1			5
04	241	X	241	-0-	-0-	-0-	228	2	13	9	N	12	14	1			3
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	336	2	19	9	N	17	14	1			6
06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	324	2	20	9	N	18	20	1			4
*07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	297	2	12	9	N	11	11	1			4
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	316	2	11	9	N	10	8	1			6

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
*08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

03	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*07	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*07	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*08	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

03	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*08	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*07	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
*07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
*08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*07	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*08	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*07	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

03	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*08	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

03	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1606	-0-	-285	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1484	-0-	-226	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 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
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*07	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
*08	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

03	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	377	1	1535	2	N	-0-					-0-
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	390	1	1436	2	N	-0-					-0-
05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	303	1	1212	2	N	-0-					-0-
06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	385	1	1456	2	N	-0-					-0-
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	403	1	1517	2	N	-0-					-0-
*08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	403	1	1588	2	N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	806	2	65	9	N	59	53	1			13
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	892	2	51	9	N	46	49	1			10
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	969	2	53	9	N	48	44	1			14
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	841	2	34	9	N	31	38	1			7
*07	784	X	784	-0-	-0-	-0-	765	2	19	9	N	17	16	1			8
*08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	974	2	37	9	N	34	26	1			16

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 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
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*08	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 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
03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
*07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
*08	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 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
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*08	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 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
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 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
03	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*08	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
*07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
*08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*07	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
*08	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					-0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 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
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	9	N	10	12	1			-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	314	2	9	9	N	8	7	1			1
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	333	2	9	9	N	8	8	1			1
06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	N	8	7	1			2
*07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	N	6	6	1			2
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	656	2	12	9	N	11	12	1			1

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 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
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*07	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
*08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
*08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 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
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
*07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*08	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 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
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
*07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
*08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
*07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
*08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010

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-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

03	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*07	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*08	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
*08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

03	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 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
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
*07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
*08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 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
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
06	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
*07	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
*08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2022

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 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
03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 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
03	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*08	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
*07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
*08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 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
03	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*07	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*07	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*08	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
*07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
*08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	X	242	-0-	-0-	-0-	224	2	18	9	N	16	14	1			4
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	262	2	14	9	N	13	14	1			3
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	333	2	19	9	N	17	15	1			5
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	346	2	14	9	N	13	15	1			3
*07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7	9	N	6	6	1			3
*08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	301	2	12	9	N	11	9	1			5

MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
*07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
*08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 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
03	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*08	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
*08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 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
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*07	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*08	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 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
03	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 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
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
*07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*08	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 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
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
*07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
*08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*08	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	403	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	390	1	1860	2	N	-0-					-0-
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	403	1	1905	2	N	-0-					-0-
06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	390	1	1814	2	N	-0-					-0-
*07	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	403	1	1879	2	N	-0-					-0-
*08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	403	1	1859	2	N	-0-					-0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*08	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*08	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*07	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 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
03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	296	2	24	9	N	22	20	1			5
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	377	2	21	9	N	19	20	1			4
05	456	X	456	-0-	-0-	-0-	432	2	24	9	N	22	20	1			6
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	382	2	15	9	N	14	17	1			3
*07	330	X	330	-0-	-0-	-0-	321	2	9	9	N	8	7	1			4
*08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	378	2	14	9	N	13	11	1			6

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 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
03	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 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
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2068	2	106	9	N	96	92	1			33
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1922	2	141	9	N	128	117	1			44
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1963	2	90	9	N	82	89	1			37
06	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2158	2	54	9	N	49	53	1			33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	39	1			29
*08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1799	2	44	9	N	40	33	1			36

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					16
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					16
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					16
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					16
*07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					16
*08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					16

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
*07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
*08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*07	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*07	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*08	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*08	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
*07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
*08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*08	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*08	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
*07	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
*08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 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
03	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*08	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 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
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1113	-0-	-867	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*08	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 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
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 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
03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1243	2	90	9	N	82	68	1			22
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1299	2	74	9	N	67	75	1			14
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1436	2	74	9	N	67	63	1			18
06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1577	2	55	9	N	50	56	1			12
*07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1325	2	23	9	N	21	21	1			12
*08	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1578	2	66	9	N	60	45	1			27

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*07	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2022

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*07	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	802	-0-	-1213	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	961	N	241	-0-	-720	-0-	241	2			N	-0-					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3451	2	124	9	N	113	110	1			18
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3568	2	99	9	N	90	100	1			8
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3523	2	91	9	N	83	80	1			11
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3272	2	58	9	N	53	51	1			13
*07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3661	2	47	9	N	43	43	1			13
*08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3470	2	69	9	N	63	69	1			7

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

03	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	839	X	839	-0-	-0-	-0-	795	2	44	9	N	40	40	1			12
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	774	2	39	9	N	35	40	1			7
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	846	2	31	9	N	28	26	1			9
06	805	X	805	-0-	-0-	-0-	774	2	31	9	N	28	26	1			11
*07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	850	2	18	9	N	16	13	1			14
*08	846	X	846	-0-	-0-	-0-	823	2	23	9	N	21	26	1			9

CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3464	-0-	-1216	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2288	-0-	-3602	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	1236	-0-	-4654	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	895	2	58	9	N	53	53	1			16
04	844	X	844	-0-	-0-	-0-	793	2	51	9	N	46	52	1			10
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	951	2	41	9	N	37	35	1			12
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	873	2	41	9	N	37	34	1			15
*07	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	984	2	23	9	N	21	17	1			19
*08	975	X	975	-0-	-0-	-0-	945	2	30	9	N	27	34	1			12

LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1225	2	119	9	N	108	146	1			7
04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1155	2	91	9	N	83	80	1			10
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1288	2	68	9	N	62	60	1			12
06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1247	2	72	9	N	65	62	1			15
*07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1269	2	44	9	N	40	38	1			17
*08	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1331	2	33	9	N	30	37	1			10

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 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
03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*07	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*08	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

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

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*07	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*08	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	354	4	N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	X	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6	1	1			5
04	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1171	2	65	9	N	59	53	1			11
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1108	2	61	9	N	55	49	1			17
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1028	2	42	9	N	38	46	1			9
*07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1086	2	31	9	N	28	25	1			12
*08	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1179	2	156	4	N	41	34	1			19
							45	9									

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*08	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2	110	4	N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	X	616	-0-	-0-	-0-	574	2	42	9	N	38	33	1			10
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	614	2	35	9	N	32	35	1			7
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	583	2	34	9	N	31	32	1			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			1
*07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					1
*08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1474	2	157	4	N	40	23	1			18
							44	9									

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	X	529	-0-	-0-	-0-	490	2	39	9	N	35	30	1			9
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	506	2	29	9	N	26	30	1			5
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	503	2	25	9	N	23	21	1			7
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	468	2	19	9	N	17	21	1			3
*07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	509	2	14	9	N	13	11	1			5
*08	227	X	227	-0-	-0-	-0-	208	2	53	4	N	17	16	1			6
							19	9									

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2629	2	205	9	N	186	163	1			49
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	2967	2	168	9	N	153	170	1			32
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3272	2	180	9	N	164	146	1			50
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2937	2	120	9	N	109	133	1			26
*07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3370	2	97	9	N	88	77	1			37
*08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3119	2	417	4	N	107	93	1			51
							118	9									

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	72389	X	72389	-0-	-0-	-0-	72389	2			N	-0-					-0-
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*08	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	50	4	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 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
03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*07	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	741	X	741	-0-	-0-	-0-	290	1	451	2	N	-0-					-0-
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	580	1	667	2	N	-0-					-0-
05	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	620	1	998	2	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	374	1	574	2	N	-0-					-0-
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	540	1	855	2	N	-0-					-0-
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	600	1	1038	2	N	-0-					-0-
							460	4									

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*07	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	34	4	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	360	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	345	1	2031	2	N	-0-					-0-
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	385	1	2142	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2078	-0-	-412	-0-	309	1	1769	2	N	-0-					-0-
*07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	403	1	2201	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	1700	-0-	-842	-0-	273	1	1427	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*07	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	710	-0-	-716	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	783	X	783	-0-	-0-	-0-	113	1	670	2	N	-0-					-0-
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	295	1	912	2	N	-0-					-0-
05	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	300	1	802	2	N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	250	1	671	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	310	1	789	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	465	-0-	-651	-0-	130	1	335	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	192	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	210	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	217	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	189	1	929	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	214	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	211	1	1002	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	253	1	997	2	N	-0-					-0-
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	291	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	310	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	300	1	814	2	N	-0-					-0-
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	310	1	944	2	N	-0-					-0-
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	310	1	905	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	203	1	1772	2	N	-0-					-0-
04	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	230	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	233	1	1391	2	N	-0-					-0-
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	239	1	1669	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1017	-0-	-595	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	810	-0-	-430	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 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
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	768	2	14	9	N	13	16	1			3
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	773	2	13	9	N	12	11	1			4
05	858	X	858	-0-	-0-	-0-	847	2	11	9	N	10	11	1			3
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	846	2	7	9	N	6	5	1			4
*07	805	X	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	N	8	7	1			5
*08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	809	2	12	9	N	11	10	1			6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2	1213	4	N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	403	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	390	1	1963	2	N	-0-					-0-
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	403	1	2118	2	N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	385	1	1788	2	N	-0-					-0-
*07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	403	1	2011	2	N	-0-					-0-
*08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	403	1	1878	2	N	-0-					-0-
							1029	4									

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	823	X	823	-0-	-0-	-0-	808	2	15	9	N	14	17	1			4
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	981	2	15	9	N	14	14	1			4
05	937	X	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16	16	1			4
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8	7	1			5
*07	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1109	2	11	9	N	10	9	1			6
*08	980	X	980	-0-	-0-	-0-	965	2	15	9	N	14	13	1			7

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 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
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1944	2	37	9	N	34	42	1			13
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2036	2	33	9	N	30	29	1			14
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2120	2	31	9	N	28	30	1			12
06	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1783	2	14	9	N	13	11	1			14
*07	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2217	2	23	9	N	21	19	1			16
*08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2198	2	35	9	N	32	28	1			20

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 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
03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	907	2	19	9	N	17	19	1			6
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	877	2	14	9	N	13	13	1			6
05	871	X	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	N	11	12	1			5
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	864	2	7	9	N	6	5	1			6
*07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	958	2	10	9	N	9	8	1			7
*08	957	X	957	-0-	-0-	-0-	942	2	15	9	N	14	12	1			9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*07	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3413	2	268	9	N	244	217	1			64
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3650	2	207	9	N	188	212	1			40
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3812	2	195	9	N	177	159	1			58
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3374	2	114	9	N	104	132	1			30
*07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3836	2	110	9	N	100	88	1			42
*08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	3960	2	149	9	N	135	115	1			62

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
*08	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	822	-0-	-678	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	407	-0-	-1329	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	613	1	3472	2	N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	590	1	3249	2	N	-0-					-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	615	1	3326	2	N	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	515	1	2963	2	N	-0-					-0-
*07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	600	1	3148	2	N	-0-					-0-
*08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	610	1	3117	2	N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	X	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13	16	1			2
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	856	2	14	9	N	13	13	1			2
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	877	2	13	9	N	12	12	1			2
06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	863	2	6	9	N	5	5	1			2
*07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	868	2	10	9	N	9	8	1			3
*08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	880	2	14	9	N	13	11	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	164	1	1582	2	N	-0-					-0-
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	171	1	910	2	N	-0-					-0-
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	217	1	1174	2	N	-0-					-0-
06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	187	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	840	-0-	-276	-0-	175	1	665	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 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
03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	817	2	32	9	N	29	27	1			18
04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	839	2	26	9	N	24	32	1			10
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	863	2	28	9	N	25	20	1			15
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	823	2	24	9	N	22	17	1			20
*07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	815	2	21	9	N	19	22	1			17
*08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	988	2	33	9	N	30	26	1			21

BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 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
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1242	2	24	9	N	22	26	1			4
04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1261	2	20	9	N	18	18	1			4
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1179	2	17	9	N	15	16	1			3
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1157	2	9	9	N	8	7	1			4
*07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	N	12	11	1			5
*08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1210	2	20	9	N	18	15	1			8

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	635	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	810	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	837	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1664	-0-	-406	-0-	621	1	1043	2	N	-0-					-0-
*07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	837	1	1519	2	N	-0-					-0-
*08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	837	1	1395	2	N	-0-					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*07	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*07	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

*09	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*10	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*11	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*01	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*03	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	877	1	4219	2	N	190	182	1			39
							209	9									
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	884	1	4734	2	N	143	159	1			23
							157	9									
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	916	1	5180	2	N	144	139	1			28
							158	9									
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	873	1	4724	2	N	83	86	1			25
							91	9									
*07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	841	1	3577	2	N	56	57	1			24
							62	9									
*08	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	363	1	1251	2	N	31	41	1			14
							34	9									

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*08	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	130	X	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	N	-0-					-0-
*10	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	192	1	974	2	N	-0-					-0-
*11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	265	1	1427	2	N	-0-					-0-
*12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	248	1	790	2	N	-0-					-0-
*01	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	248	1	790	2	N	-0-					-0-
*02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	N	-0-					-0-
*03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*07	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	871	-0-	-338	-0-	871	2			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 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
03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*07	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*08	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 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
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
*07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
*08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 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
03	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
04	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
*08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 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
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*07	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*08	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
*08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 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
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
*08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	826	X	826	-0-	-0-	-0-	795	2	31	9	N	28	28	1			18
04	0	W	710	-0-	710	710	689	2	21	9	N	19	28	1			9
05	0	W	466	-0-	466	1176	451	2	15	9	N	14	13	1			10
06	1196	X	20	-0-	-1176	-0-	18	2	2	9	N	2	4	1			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	698	2	18	9	N	16	7	1			17

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 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
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 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
03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*07	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430	X	430	-0-	-0-	-0-	422	2	8	9	N	7	9	1			1
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	419	2	7	9	N	6	6	1			1
05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	N	8	8	1			1
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	431	2	4	9	N	4	3	1			2
*07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4	4	1			2
*08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	426	2	7	9	N	6	5	1			3

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
*10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
*11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
*12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
*01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
*02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
*03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
*04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
*06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*07	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2861	-0-	-22	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2874	-0-	-9	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

03	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1179	2	59	9	N	54	60	1			12
04	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1071	2	42	9	N	38	43	1			7
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1144	2	47	9	N	43	38	1			12
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	546	2	12	9	N	11	19	1			4
*07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	661	2	25	9	N	23	19	1			8
*08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1170	2	42	9	N	38	33	1			13

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
*07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
*08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	280	1	947	2	N	-0-					-0-
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	300	1	815	2	N	-0-					-0-
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	305	1	1084	2	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	295	1	991	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	310	1	751	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	310	1	1047	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 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
03	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*07	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*08	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 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
03	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*08	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	X	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*07	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					4
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 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
03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*08	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	X	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5	5	1			2
04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3	4	1			1
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3	2	1			2
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	407	2	1	9	N	1	2	1			1
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	N	3	2	1			2
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	N	2	2	1			2

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 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
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*07	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*08	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 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
03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*07	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*08	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	217	1	4926	2	N	-0-					-0-
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	201	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	210	1	4919	2	N	-0-					-0-
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	207	1	4793	2	N	-0-					-0-
*07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	217	1	4705	2	N	-0-					-0-
*08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	217	1	4997	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 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
*09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
*10	415	X	415	-0-	-0-	-0-	68	1	347	2	N	-0-					-0-
*11	635	X	635	-0-	-0-	-0-	99	1	536	2	N	-0-					-0-
*12	513	X	513	-0-	-0-	-0-	119	1	394	2	N	-0-					-0-
*01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	162	1	397	2	N	-0-					-0-
*02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
*03	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	620	N	312	-0-	-308	-0-	312	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
*07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
*08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 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
03	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*07	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929

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
03	496	X	351	-0-	-145	-0-	351	2	N	-0-			-0-
04	390	X	326	-0-	-64	-0-	326	2	N	-0-			-0-
05	372	X	327	-0-	-45	-0-	327	2	N	-0-			-0-
06	360	X	322	-0-	-38	-0-	322	2	N	-0-			-0-
07	372	X	370	-0-	-2	-0-	370	2	N	-0-			-0-
*08	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-

READ L WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4174	2	79 9	N	72	87	1	9
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4125	2	67 9	N	61	60	1	10
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3480	2	51 9	N	46	49	1	7
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3979	2	31 9	N	28	24	1	11
*07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4175	2	44 9	N	40	37	1	14
*08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3308	2	52 9	N	47	40	1	21

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

03	5518	X	5359	-0-	-159	-0-	5359	2		N	-0-			36
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2		N	-0-			36
05	5518	X	4929	-0-	-589	-0-	4929	2		N	-0-			36
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2		N	-0-			36
07	5518	X	5333	-0-	-185	-0-	5333	2		N	-0-			36
08	5518	X	4753	-0-	-765	-0-	4753	2		N	-0-			36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

03	1085	N	300	-0-	-785	-0-	300	2		N	-0-			-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
*08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

03	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15 9	N	14	14	1	5
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1249	2	11 9	N	10	11	1	4
05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1305	2	7 9	N	6	5	1	5
06	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1106	2	4 9	N	4	5	1	4
*07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1301	2	8 9	N	7	6	1	5
*08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1326	2	7 9	N	6	6	1	5

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
*07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
*08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*08	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

GOBER A WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1434	2	17	9	N	15	16	1			6
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1878	2	17	9	N	15	16	1			5
05	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1985	2	11	9	N	10	8	1			7
06	1410	N	829	-0-	-581	-0-	826	2	3	9	N	3	7	1			3
07	1953	N	1243	-0-	-710	-0-	1235	2	8	9	N	7	4	1			6
08	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1944	2	9	9	N	8	7	1			7

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

*09	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	64	1	1401	2	N	-0-					-0-
*10	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	51	1	999	2	N	-0-					-0-
*11	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	76	1	1623	2	N	-0-					-0-
*12	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	84	1	1813	2	N	-0-					-0-
*01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	84	1	1555	2	N	-0-					-0-
*02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	79	1	1410	2	N	-0-					-0-
*03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	2	N	-0-					-0-
*04	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	72	1	1376	2	N	-0-					-0-
*05	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	75	1	1373	2	N	-0-					-0-
*06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	N	-0-					-0-
*07	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	74	1	1390	2	N	-0-					-0-
*08	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 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
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*07	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*08	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*07	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*08	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 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
03	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 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
03	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	1580	2			N	-0-					21
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	1530	N	482	-0-	-1048	-0-	482	2			N	-0-					21
*07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					21
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 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
03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*07	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*08	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 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
03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
*08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 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
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	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-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 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
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					9
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					9
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					9
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					9
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					9
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					9

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 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
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
*08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 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
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*08	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	502	2	6	9	N	5	5	1			2
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3	4	1			1
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	N	3	2	1			2
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2	2	1			2
*07	407	X	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2	2	1			2
*08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2	9	N	2	2	1			2

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6	6	1			2
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	N	3	4	1			1
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2	2	1			1
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2	2	1			1
*07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*08	148	X	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	N	3	2	1			1

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*08	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*08	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933						N	NO RPT					-0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	264	2	11	9	N	10	9	1			2
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4	6	1			-0-
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	N	3	2	1			1
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	N	4	4	1			1
*07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	N	3	3	1			1
*08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5	5	1			1

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	N	10	13	1			1
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	663	2	12	9	N	11	10	1			2
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	746	2	13	9	N	12	13	1			1
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	749	2	7	9	N	6	5	1			2
*07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	742	2	9	9	N	8	7	1			3
*08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	727	2	11	9	N	10	9	1			4

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 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
03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1110	2	24	9	N	22	27	1			8
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	839	2	17	9	N	15	16	1			7
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	778	2	15	9	N	14	14	1			7
06	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1380	2	11	9	N	10	8	1			9
*07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1481	2	17	9	N	15	13	1			11
*08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1190	2	19	9	N	17	16	1			12

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1231	2	28	9	N	25	29	1			3
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24	9	N	22	21	1			4
05	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1023	2	20	9	N	18	20	1			2
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1018	2	9	9	N	8	7	1			3
*07	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1065	2	11	9	N	10	9	1			4
*08	961	X	961	-0-	-0-	-0-	946	2	15	9	N	14	12	1			6

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 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
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2685	2	100	9	N	91	92	1			19
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2629	2	125	9	N	114	112	1			21
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2736	2	89	9	N	81	80	1			22
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2443	2	56	9	N	51	60	1			13
*07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2288	2	73	9	N	66	55	1			24
*08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2617	2	73	9	N	66	61	1			29

BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 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
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	3941	2	558	9	N	507	484	1			176
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	3766	2	459	9	N	417	420	1			173
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3624	2	470	9	N	427	419	1			181
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3117	2	289	9	N	263	344	1			100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275	288	1			87
*08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	2800	2	396	9	N	360	288	1			159

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 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
03	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1292	2	64	9	N	58	51	1			20
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1223	2	73	9	N	66	64	1			22
05	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1188	2	53	9	N	48	50	1			20
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1342	2	36	9	N	33	35	1			18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	25	1			14
*08	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1197	2	26	9	N	24	16	1			22

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1240	2	62	9	N	56	50	1			18
04	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1184	2	72	9	N	65	63	1			20
05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1101	2	48	9	N	44	47	1			17
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1140	2	31	9	N	28	30	1			15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	21	1			11
*08	948	X	948	-0-	-0-	-0-	927	2	21	9	N	19	12	1			18

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	X	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3	4	1			1
04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3	3	1			1
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2	2	1			1
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	275	2	2	9	N	2	2	1			1
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	N	3	2	1			2
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	329	2	1	9	N	1	2	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1873	2	48	9	N	44	43	1			13
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1444	2	28	9	N	25	33	1			5
05	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1201	2	25	9	N	23	20	1			8
06	1770	X	1403	-0-	-367	-0-	1375	2	28	9	N	25	19	1			14
07	1829	X	1606	-0-	-223	-0-	1574	2	32	9	N	29	33	1			10
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1548	2	33	9	N	30	31	1			9

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1241	2	61	9	N	55	50	1			16
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1193	2	72	9	N	65	61	1			20
05	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1108	2	48	9	N	44	47	1			17
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1162	2	32	9	N	29	31	1			15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	23	1			14
*08	932	X	932	-0-	-0-	-0-	911	2	21	9	N	19	16	1			17

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3	2	1			1
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	511	2	48	9	N	44	38	1			15
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	896	2	45	9	N	41	46	1			10
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1058	2	57	9	N	52	47	1			15
06	927	X	927	-0-	-0-	-0-	892	2	35	9	N	32	40	1			7
*07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	913	2	22	9	N	20	18	1			9
*08	989	X	989	-0-	-0-	-0-	952	2	37	9	N	34	26	1			17

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5	5	1			2
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N	5	5	1			2
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3	3	1			2
06	540	N	426	-0-	-114	-0-	424	2	2	9	N	2	2	1			2
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	611	2	2	9	N	2	2	1			2
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	507	2	2	9	N	2	2	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2	1	1			1
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	1	1			-0-
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1			-0-

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1601	2	147	9	N	134	200	1			8
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1774	2	142	9	N	129	122	1			15
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1896	2	101	9	N	92	89	1			18
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1817	2	105	9	N	95	87	1			26
*07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2080	2	70	9	N	64	64	1			26
*08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2227	2	55	9	N	50	60	1			16

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 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
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2238	2	215	9	N	195	265	1			12
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2415	2	193	9	N	175	166	1			21
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2609	2	140	9	N	127	123	1			25
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2489	2	140	9	N	127	122	1			30
*07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2670	2	92	9	N	84	79	1			35
*08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2746	2	70	9	N	64	78	1			21

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 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
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6008	2	840	9	N	764	732	1			252
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5242	2	657	9	N	597	648	1			201
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4385	2	554	9	N	504	484	1			221
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	4833	2	464	9	N	422	457	1			186
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	379	448	1			117
*08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	3791	2	498	9	N	453	371	1			199

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2546	2	128	9	N	116	102	1			35
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2586	2	156	9	N	142	137	1			40
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2224	2	100	9	N	91	101	1			30
06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1832	2	48	9	N	44	50	1			24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	28	1			17
*08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1032	2	28	9	N	25	19	1			23

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1219	2	61	9	N	55	50	1			19
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1286	2	79	9	N	72	68	1			23
05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1207	2	54	9	N	49	52	1			20
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1265	2	34	9	N	31	33	1			18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	23	1			13
*08	967	X	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20	12	1			21

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	N	7	8	1			-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	N	6	5	1			1
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	N	7	7	1			1
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	N	4	4	1			1
*07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	N	3	3	1			1
*08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	N	6	6	1			1

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 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
03	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2175	2	108	9	N	98	89	1			29
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2031	2	123	9	N	112	108	1			33
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1912	2	85	9	N	77	82	1			28
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2047	2	57	9	N	52	54	1			26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	41	1			23
*08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1700	2	41	9	N	37	30	1			30

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 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
03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1232	-0-	-388	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 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
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	793	2	20	9	N	18	18	1			5
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	N	13	16	1			2
05	693	X	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	N	13	9	1			6
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	N	12	11	1			7
*07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	664	2	13	9	N	12	15	1			4
*08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	771	2	15	9	N	14	14	1			4

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1466	-0-	-549	-0-	1430	2	36	9	N	33	34	1			9
04	1620	N	1347	-0-	-273	-0-	1323	2	24	9	N	22	27	1			4
05	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1374	2	23	9	N	21	16	1			9
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1273	2	26	9	N	24	20	1			13
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1432	2	28	9	N	25	29	1			9
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1610	2	23	9	N	21	21	1			9

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 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
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	447	2	17	9	N	15	14	1			3
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	380	2	11	9	N	10	12	1			1
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	N	5	4	1			2
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	548	2	9	9	N	8	8	1			2
*07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	488	2	7	9	N	6	6	1			2
*08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	456	2	10	9	N	9	10	1			1

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 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
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
*07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1422	2	37	9	N	34	32	1			10
04	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1367	2	24	9	N	22	28	1			4
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3327	2	17	9	N	15	13	1			6
06	1380	X	1331	-0-	-49	-0-	1303	2	28	9	N	25	19	1			12
*07	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7487	2	29	9	N	26	29	1			9
*08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5004	2	17	9	N	15	17	1			7

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 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
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3025	2	229	9	N	208	183	1			55
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3525	2	200	9	N	182	198	1			39
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3962	2	215	9	N	195	176	1			58
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3524	2	146	9	N	133	160	1			31
*07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2588	2	73	9	N	66	61	1			36
*08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3614	2	139	9	N	126	102	1			60

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 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
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4093	2	156	9	N	142	135	1			25
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3344	2	91	9	N	83	100	1			8
05	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1886	2	45	9	N	41	35	1			14
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4850	2	83	9	N	75	70	1			19
*07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4117	2	56	9	N	51	55	1			15
*08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4277	2	85	9	N	77	83	1			9

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 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
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	145	-0-	-425	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 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
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	403	1	4651	2	N	-0-					-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	390	1	4363	2	N	-0-					-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	403	1	4540	2	N	-0-					-0-
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	387	1	4259	2	N	-0-					-0-
*07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	403	1	4599	2	N	-0-					-0-
*08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	403	1	4541	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*08	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 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
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	885	1	1851	2	N	-0-					-0-
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	870	1	2337	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	899	1	2108	2	N	-0-					-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	870	1	2455	2	N	-0-					-0-
*07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	899	1	2685	2	N	-0-					-0-
*08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	899	1	2596	2	N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	899	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	870	1	1227	2	N	-0-					-0-
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	846	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	523	1	676	2	N	-0-					-0-
*07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	2	1	1226	2	N	-0-					-0-
*08	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	534	1	762	2	N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	923	X	923	-0-	-0-	-0-	338	1	585	2	N	-0-					-0-
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	390	1	632	2	N	-0-					-0-
05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	403	1	685	2	N	-0-					-0-
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	390	1	570	2	N	-0-					-0-
*07	37782	X	37782	-0-	-0-	-0-	403	1	37379	2	N	-0-					-0-
*08	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	403	1	671	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	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	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
*07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
*08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	163	1	728	2	N	-0-					-0-
*08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	153	1	683	2	N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	68	1	438	2	N	-0-					-0-
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	186	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	168	1	1354	2	N	-0-					-0-
*07	122003	X	122003	-0-	-0-	-0-	164	1	121839	2	N	-0-					-0-
*08	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	186	1	1696	2	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 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
03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	403	1	1523	2	N	-0-					-0-
04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	390	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	403	1	1194	2	N	-0-					-0-
06	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	390	1	928	2	N	-0-					-0-
*07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	403	1	1659	2	N	-0-					-0-
*08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	403	1	1481	2	N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 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
03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	372	1	511	2	N	-0-					-0-
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	360	1	475	2	N	-0-					-0-
05	934	X	934	-0-	-0-	-0-	372	1	562	2	N	-0-					-0-
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	360	1	539	2	N	-0-					-0-
*07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	372	1	506	2	N	-0-					-0-
*08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	372	1	456	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	839	X	839	-0-	-0-	-0-	310	1	529	2	N	-0-					-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	300	1	428	2	N	-0-					-0-
05	699	X	699	-0-	-0-	-0-	310	1	389	2	N	-0-					-0-
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	300	1	426	2	N	-0-					-0-
*07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	310	1	439	2	N	-0-					-0-
*08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	310	1	431	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

03	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	379	1	961	2	N	-0-					-0-
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	390	1	955	2	N	-0-					-0-
05	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	403	1	973	2	N	-0-					-0-
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	390	1	942	2	N	-0-					-0-
*07	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	403	1	1010	2	N	-0-					-0-
*08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	403	1	968	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	155	1	726	2	N	-0-					-0-
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	233	1	1151	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	310	1	1426	2	N	-0-					-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	300	1	1369	2	N	-0-					-0-
*07	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	310	1	1447	2	N	-0-					-0-
*08	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	310	1	1442	2	N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	186	1	452	2	N	-0-					-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	180	1	426	2	N	-0-					-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	181	1	429	2	N	-0-					-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	106	1	241	2	N	-0-					-0-
*07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	186	1	481	2	N	-0-					-0-
*08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	186	1	461	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
*07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
*08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	X	269	-0-	-0-	-0-	262	2	7	9	N	6	5	1			2
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	N	4	5	1			1
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	N	3	3	1			1
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5	4	1			2
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	N	6	6	1			2
*08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2123	2	8	9	N	7	6	1			3

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 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
03	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*08	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		1532	-0-	1532	1532	1532	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1597	-0-	1597	3129	1597	2			N	-0-					-0-
*08	3309	X	180	-0-	-3129	-0-	180	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 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
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
*07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
*08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 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
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
*07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
*08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 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
03	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
*07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
*08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*07	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
*07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
*08	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*07	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800

03	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
*07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
*08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*08	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6463	-0-	3463	3463	6463	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	6122	-0-	3022	6485	6122	2			N	-0-					-0-
*08	11793	X	5308	-0-	-6485	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
*07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
*08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
*07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

03	620	N	427	-0-	-193	-0-	418	2	9	9	N	8	11	1			1
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	N	8	8	1			1
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	472	2	7	9	N	6	6	1			1
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	N	3	3	1			1
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	567	2	7	9	N	6	5	1			2
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9	9	N	8	7	1			3

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
*07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
*08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 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
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
*07	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
*08	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
*07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
*08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
*07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
*08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	898	-0-	-2512	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1189	-0-	-1931	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
*07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	1919	-0-	-809	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2004	-0-	-636	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2387	-0-	-253	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
*08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	750	N	593	-0-	-157	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	863	-0-	-36	-0-	163	1	700	2	N	-0-			-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	211	1	1376	2	N	-0-			-0-

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	403	1	1867	2	N	-0-			-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	390	1	1758	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	403	1	1812	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2110	-0-	-80	-0-	390	1	1720	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	403	1	1677	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	1898	-0-	-303	-0-	403	1	1495	2	N	-0-			-0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
05	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	173	1	1342	2	N	-0-			-0-
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	179	1	1315	2	N	-0-			-0-
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	180	1	1420	2	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2042	-0-	-965	-0-	393	1	1649	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2050	-0-	-860	-0-	363	1	1687	2	N	-0-			-0-
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	381	1	2147	2	N	-0-			-0-
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	385	1	2193	2	N	-0-			-0-
*07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	403	1	2496	2	N	-0-			-0-
*08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	399	1	2569	2	N	-0-			-0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
07	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
08	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1888	2			N	-0-			-0-

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	403	1	1429	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	356	1	1204	2	N	-0-			-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	398	1	1475	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	390	1	1366	2	N	-0-			-0-
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	403	1	1343	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	403	1	1375	2	N	-0-			-0-

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
04	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	191	1	1289	2	N	-0-			-0-
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	253	1	1468	2	N	-0-			-0-
*08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	203	1	1501	2	N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			-0-
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	575	-0-	-541	-0-	575	2			N	-0-			-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	N	2195	-0-	-750	-0-	469	1	1726	2	N	-0-			-0-
04	2850	N	2818	-0-	-32	-0-	563	1	2255	2	N	-0-			-0-
05	2945	N	2882	-0-	-63	-0-	620	1	2262	2	N	-0-			-0-
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	600	1	2229	2	N	-0-			-0-
07	2914	N	2753	-0-	-161	-0-	620	1	2133	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	2873	-0-	-10	-0-	620	1	2253	2	N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000

03	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
07	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
08	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	1221	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

03	2356	X	2338	-0-	-18	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
04	2280	X	2243	-0-	-37	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
05	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
06	2280	X	2078	-0-	-202	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
07	2356	X	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
08	2325	X	2215	-0-	-110	-0-	2215	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	444	1	736	2	N	-0-			-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	434	1	711	2	N	-0-			-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	496	1	723	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	811	-0-	-329	-0-	415	1	396	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	905	-0-	-273	-0-	496	1	409	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	936	-0-	-273	-0-	496	1	440	2	N	-0-			-0-

WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

03	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
04	1530	N	1303	-0-	-227	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
*07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
*08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	118	1	514	2	N	-0-					-0-
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	168	1	552	2	N	-0-					-0-
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	170	1	522	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3084	-0-	-1101	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3510	-0-	-300	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
*07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
*08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B144 RRCID -> 284749 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3060 - 3270

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

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	592	-0-	-1082	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	59	1	687	2	N	-0-					-0-
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	657	2	N	-0-					-0-
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	53	1	681	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4449	-0-	-821	-0-	4449	2			N	-0-			-0-
04	5100	X	4372	-0-	-728	-0-	4372	2			N	-0-			-0-
05	4836	X	2655	-0-	-2181	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	4133	-0-	-547	-0-	88	1	4045	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4041	-0-	-795	-0-	99	1	3942	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4296	-0-	-230	-0-	4296	2			N	-0-			-0-

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	3906	-0-	-775	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
04	4530	X	3824	-0-	-706	-0-	3824	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	2323	-0-	-1924	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
06	4110	X	3642	-0-	-468	-0-	78	1	3564	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3474	-0-	-773	-0-	85	1	3389	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3909	-0-	-28	-0-	3909	2			N	-0-			-0-

BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4291	-0-	-483	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	4161	-0-	-459	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
05	4588	X	2524	-0-	-2064	-0-	2524	2			N	-0-			-0-
06	4440	X	3878	-0-	-562	-0-	83	1	3795	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	3772	-0-	-816	-0-	92	1	3680	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	4222	-0-	-87	-0-	4222	2			N	-0-			-0-

LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	1266	-0-	-1989	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	1970	-0-	-1180	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
05	2728	X	1465	-0-	-1263	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			-0-
*07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-			-0-
*08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-

STURDY WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
06	2460	N	2027	-0-	-433	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
07	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
*08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			-0-

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	1811	-0-	-1382	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
04	3090	X	2306	-0-	-784	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
05	3193	X	1592	-0-	-1601	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
06	2550	X	729	-0-	-1821	-0-	729	2			N	-0-			-0-
*07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
*08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-			-0-

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
04	2910	X	2767	-0-	-143	-0-	2767	2			N	-0-			-0-
05	3131	X	2642	-0-	-489	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
06	3180	X	2536	-0-	-644	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
07	3286	X	2344	-0-	-942	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
08	3286	X	2346	-0-	-940	-0-	2346	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	897	-0-	-343	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1157	-0-	-982	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1872	-0-	-198	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3468	-0-	368	368	3468	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3278	-0-	178	546	3278	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 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
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	91	1	4177	2	N	-0-					-0-
*07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	102	1	4097	2	N	-0-					-0-
*08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3569	-0-	-740	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3505	-0-	-665	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2109	-0-	-1797	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3207	-0-	-513	-0-	68	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3153	-0-	-691	-0-	77	1	3076	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	2085	-0-	-1697	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2846	-0-	-814	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1917	-0-	-1648	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1367	-0-	-1573	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
*08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	899	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3250	-0-	-50	-0-	870	1	2380	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	866	1	2455	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	845	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	899	1	2439	2	N	-0-					-0-
*08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	899	1	2567	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	1284	-0-	-1010	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1129	-0-	-1010	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	866	-0-	-364	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
*08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	403	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	343	1	1337	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	394	1	1398	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	381	1	1336	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	403	1	1288	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	403	1	1337	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	403	1	1315	2	N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	390	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	403	1	1294	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	390	1	1213	2	N	-0-					-0-
*07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	403	1	1275	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	403	1	1226	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	1442	-0-	-852	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1449	-0-	-845	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	809	-0-	-601	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
*08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	1443	-0-	-1006	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1056	-0-	-1300	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	780	-0-	-630	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	6	-0-	-1792	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	852	-0-	-47	-0-	852	1			N	-0-					-0-
04	870	X	836	-0-	-34	-0-	836	1			N	-0-					-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
06	870	X	833	-0-	-37	-0-	833	1			N	-0-					-0-
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
*07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
*08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2555	-0-	-359	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2541	-0-	-156	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2391	-0-	-99	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2520	-0-	-53	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2528	-0-	-14	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
*08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
*08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	312	-0-	-2261	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2470	-0-	-258	-0-	892	1	1578	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2199	-0-	-291	-0-	831	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1929	-0-	-582	-0-	899	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1981	-0-	-449	-0-	870	1	1111	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2195	-0-	-285	-0-	899	1	1296	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2200	-0-	-280	-0-	899	1	1301	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	403	1	1610	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	390	1	1536	2	N	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	403	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	390	1	1442	2	N	-0-					-0-
*07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	403	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	403	1	1595	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2504	-0-	-410	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2447	-0-	-313	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2362	-0-	-398	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
*07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2536	-0-	-6	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2550	-0-	-480	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	470	-0-	-2661	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	789	-0-	-291	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	705	-0-	-442	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	899	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	870	1	2058	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	899	1	2144	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2929	-0-	-101	-0-	870	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3097	-0-	-34	-0-	899	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	899	1	2170	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2027	-0-	-701	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
*08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23C RRCID -> 288893 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2362 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3659	-0-	-805	-0-	899	1	2760	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3562	-0-	-668	-0-	870	1	2692	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	899	1	2694	2	N	-0-					-0-
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	870	1	3533	2	N	-0-					-0-
*07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	899	1	3753	2	N	-0-					-0-
*08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	899	1	3704	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2608	-0-	-740	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2429	-0-	-811	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2635	-0-	-217	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2462	-0-	-268	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2676	-0-	-145	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	1964	-0-	-919	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1131	-0-	-1752	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1681	-0-	-569	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2605	-0-	-92	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2897	-0-	-513	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2778	-0-	-312	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2796	-0-	-24	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
*07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
*08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	5158	-0-	-1290	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4895	-0-	-925	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4806	-0-	-867	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4539	-0-	-591	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4909	-0-	-392	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4764	-0-	-382	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	777	-0-	-432	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2259 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5075	-0-	1975	1975	5075	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3820	-0-	820	2795	3820	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3617	-0-	517	3312	3617	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3312					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2208 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3200	-0-	100	100	3200	2			N	-0-					-0-
06	2778	N	2678	-0-	-100	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2179	-0-	-11	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1561	-0-	-689	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1212	-0-	-1051	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1127	-0-	-1074	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	218	1	3622	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3239	-0-	-421	-0-	243	1	2996	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3330	-0-	-452	-0-	279	1	3051	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2782	-0-	-938	-0-	267	1	2515	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2604	-0-	-1240	-0-	279	1	2325	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3035	-0-	-809	-0-	279	1	2756	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7B RRCID -> 290788 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2335 - 2817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	366	1	2385	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2620	-0-	-410	-0-	360	1	2260	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	371	1	2300	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2366	-0-	-304	-0-	330	1	2036	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	360	1	2139	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2104	-0-	-655	-0-	276	1	1828	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7A RRCID -> 290851 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 2811 PERF. 2344 - 2811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4128	-0-	-372	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3898	-0-	-411	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3689	-0-	-511	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4128	-0-	-212	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	372	1	3564	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3439	-0-	-461	-0-	336	1	3103	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	365	1	3247	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3090	-0-	-720	-0-	312	1	2778	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3132	-0-	-805	-0-	336	1	2796	2	N	-0-					-0-
*08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	360	1	3647	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16A RRCID -> 290929 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2512 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3157	-0-	-749	-0-	279	1	2878	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2770	-0-	-1010	-0-	270	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	279	1	2684	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2679	-0-	-381	-0-	267	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	279	1	2729	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	279	1	2647	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 3D RRCID -> 291012 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2243 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 72B RRCID -> 291015 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2286 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4253	-0-	-547	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3717	-0-	-693	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3937	-0-	-620	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3910	-0-	-647	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 16D RRCID -> 291017 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2596 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	7034	-0-	-933	-0-	266	1	6768	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6417	-0-	-1293	-0-	270	1	6147	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6395	-0-	-611	-0-	279	1	6116	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5737	-0-	-1073	-0-	243	1	5494	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	5990	-0-	-1047	-0-	279	1	5711	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	5644	-0-	-1393	-0-	279	1	5365	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. 'W' WELL #: 13B RRCID -> 291026 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2443 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	277	1	3217	2	N	-0-					-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	270	1	2941	2	N	-0-					-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	262	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2736	-0-	-654	-0-	243	1	2493	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	266	1	2913	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	279	1	2967	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 15B RRCID -> 291031 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2586 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4395	-0-	-596	-0-	272	1	4123	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4075	-0-	-755	-0-	270	1	3805	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	270	1	3850	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	2989	-0-	-1271	-0-	207	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	275	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3405	-0-	-997	-0-	279	1	3126	2	N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 271C RRCID -> 291037 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2820 - 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
03	5735	X	4774	-0-	-961	-0-	279	1	4495	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4249	-0-	-1301	-0-	257	1	3992	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4423	-0-	-506	-0-	279	1	4144	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	2798	-0-	-1822	-0-	180	1	2618	2	N	-0-					-0-
*07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	279	1	4645	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3732	-0-	-1042	-0-	279	1	3453	2	N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273B RRCID -> 291038 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2779 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3605	-0-	-890	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3424	-0-	-926	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3480	-0-	-488	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2222	-0-	-1258	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
*07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2995	-0-	-601	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234B RRCID -> 291100 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2858 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	6204	-0-	-244	-0-	279	1	5925	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5045	-0-	-1195	-0-	270	1	4775	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5226	-0-	-1594	-0-	275	1	4951	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	3406	-0-	-3194	-0-	270	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5609	-0-	-1211	-0-	279	1	5330	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4046	-0-	-2154	-0-	279	1	3767	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 1B RRCID -> 291170 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2257 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	3459	-0-	-1284	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3427	-0-	-1163	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3166	-0-	-585	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3207	-0-	-423	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3014	-0-	-520	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273A RRCID -> 291204 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2787 - 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
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	270	1	4257	2	N	-0-					-0-
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	266	1	4027	2	N	-0-					-0-
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	279	1	4109	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	2903	-0-	-1477	-0-	270	1	2633	2	N	-0-					-0-
*07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	279	1	4325	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3765	-0-	-761	-0-	279	1	3486	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	4335	-0-	-253	-0-	279	1	4056	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3456	-0-	-984	-0-	270	1	3186	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3413	-0-	-741	-0-	279	1	3134	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2123	-0-	-2077	-0-	189	1	1934	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3588	-0-	-752	-0-	261	1	3327	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3239	-0-	-1101	-0-	270	1	2969	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 2 RRCID -> 291223 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2005 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	2371	-0-	-16	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2218	-0-	-92	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2296	-0-	-153	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2133	-0-	-237	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2120	-0-	-329	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2053	-0-	-303	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 6 RRCID -> 291403 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1993 - 2475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	1715	-0-	-1943	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1614	-0-	-396	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1616	-0-	-306	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1344	-0-	-485	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1301	-0-	-404	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5086	-0-	-44	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
*07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
*08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	3793	-0-	-1198	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3712	-0-	-788	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3630	-0-	-276	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2891	-0-	-889	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2876	-0-	-1030	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1821	-0-	-2023	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	2618	-0-	-1040	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2276	-0-	-994	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2285	-0-	-691	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2103	-0-	-567	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1953	-0-	-651	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2120 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7409	X	3712	-0-	-3697	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3639	-0-	-201	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3702	-0-	-328	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3526	-0-	-374	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
*07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
*08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 2 RRCID -> 291751 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2004 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	4106	-0-	-2404	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3897	-0-	-423	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
*07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
*08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 1 RRCID -> 291810 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2105 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	4502	-0-	-4116	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	4216	-0-	-4124	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4074	-0-	-276	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4244	-0-	-251	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4155	-0-	-340	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 3 RRCID -> 291815 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2179 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	3574	-0-	-3680	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4627	-0-	-2393	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4599	-0-	-888	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4391	-0-	-49	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4556	-0-	-218	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4390	-0-	-384	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 5 RRCID -> 291816 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2301 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052	X	3799	-0-	-5253	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	3372	-0-	-5388	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2801	-0-	-1632	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2161	-0-	-1529	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2817	-0-	-996	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2517	-0-	-1296	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 1 RRCID -> 291825 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2325 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	2120	-0-	-6498	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	1808	-0-	-6532	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1796	-0-	-653	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1633	-0-	-557	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1917	-0-	-191	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 43A RRCID -> 292006 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2330 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20474	X	2441	-0-	-18033	-0-	372	1	2069	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	2356	-0-	-9104	-0-	360	1	1996	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	2370	-0-	-9472	-0-	372	1	1998	2	N	-0-					-0-
06	2929	X	2212	-0-	-717	-0-	360	1	1852	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2307	-0-	-173	-0-	372	1	1935	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2218	-0-	-231	-0-	372	1	1846	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46C RRCID -> 292029 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2286 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	1921	-0-	-4434	-0-	312	1	1609	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	1972	-0-	-4178	-0-	348	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	2014	-0-	-4341	-0-	372	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	1805	-0-	-4345	-0-	360	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1937	-0-	-109	-0-	360	1	1577	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1963	-0-	-83	-0-	368	1	1595	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 44A RRCID -> 292038 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2347 - 2957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	3407	-0-	-2948	-0-	372	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	3168	-0-	-2982	-0-	360	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	3056	-0-	-3299	-0-	372	1	2684	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	3030	-0-	-3120	-0-	360	1	2670	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2970	-0-	-905	-0-	372	1	2598	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	372	1	2755	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41A RRCID -> 292039 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2349 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12400	X	3865	-0-	-8535	-0-	372	1	3493	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	3547	-0-	-8453	-0-	360	1	3187	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	3494	-0-	-8906	-0-	372	1	3122	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	3138	-0-	-8862	-0-	360	1	2778	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	2844	-0-	-1372	-0-	372	1	2472	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2796	-0-	-1079	-0-	372	1	2424	2	N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 10 RRCID -> 292051 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 2913 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	518	-0-	-1900	-0-	36 37	1 9	445	2	N	34	97	1			16
04	2340	X	405	-0-	-1935	-0-	30 28	1 9	347	2	N	25	25	1			16
05	2418	X	462	-0-	-1956	-0-	36 31	1 9	395	2	N	28	23	1			21
06	2340	N	178	-0-	-2162	-0-	17 23	1 9	138	2	N	21	26	1			16
07	434	N	172	-0-	-262	-0-	16 20	1 9	136	2	N	18	23	1			11
08	465	N	132	-0-	-333	-0-	15 21	1 9	96	2	N	19	13	1			17

SNEED WELL #: 44C RRCID -> 292052 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	3611	-0-	3611	27268	372	1	3239	2	N	-0-					-0-
04	30676	X	3408	-0-	-27268	-0-	360	1	3048	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	3492	-0-	-5498	-0-	372	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	3915	X	3289	-0-	-626	-0-	360	1	2929	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	372	1	2974	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	372	1	2806	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: S 7 RRCID -> 292053 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	759	-0-	-1318	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1002	-0-	-1008	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1064	-0-	-1013	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	966	-0-	-1044	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034

03	12400	X	3745	-0-	-8655	-0-	372	1	3373	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	3324	-0-	-8676	-0-	360	1	2964	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	3267	-0-	-9133	-0-	372	1	2895	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	3248	-0-	-8752	-0-	360	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2687	-0-	-1219	-0-	372	1	2315	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	2692	-0-	-1059	-0-	372	1	2320	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46A RRCID -> 292055 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 3140

03	7595	X	1659	-0-	-5936	-0-	312	1	1347	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	1705	-0-	-5645	-0-	319	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	1689	-0-	-5906	-0-	319	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	1761	-0-	-5589	-0-	344	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	1767	X	1537	-0-	-230	-0-	254	1	1283	2	N	-0-					-0-
*08	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	372	1	1665	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24B RRCID -> 292056 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867

03	9858	X	2801	-0-	-7057	-0-	372	1	2429	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	2469	-0-	-7071	-0-	360	1	2109	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	2614	-0-	-7244	-0-	372	1	2242	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	2028	-0-	-7512	-0-	360	1	1668	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	372	1	2229	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	372	1	2115	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7B RRCID -> 292062 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2411 - 2874

03	10540	X	2477	-0-	-8063	-0-	372	1	2105	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	2320	-0-	-7880	-0-	360	1	1960	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	2411	-0-	-8129	-0-	372	1	2039	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	1995	-0-	-8205	-0-	360	1	1635	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2013	-0-	-963	-0-	372	1	1641	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	372	1	1983	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25B RRCID -> 292063 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2158 - 2733

03	7316	X	3771	-0-	-3545	-0-	372	1	3399	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	3976	-0-	-3104	-0-	360	1	3616	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	4143	-0-	-3173	-0-	372	1	3771	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	3560	-0-	-3520	-0-	360	1	3200	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3867	-0-	-256	-0-	372	1	3495	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3904	-0-	-250	-0-	372	1	3532	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21B RRCID -> 292084 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2345 - 3145

03	8463	X	3177	-0-	-5286	-0-	372	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	2929	-0-	-5261	-0-	360	1	2569	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	2797	-0-	-5666	-0-	358	1	2439	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	2004	-0-	-6186	-0-	331	1	1673	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2157	-0-	-1284	-0-	372	1	1785	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2783	-0-	-379	-0-	372	1	2411	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: S 7 RRCID -> 292145 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2474 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11784	X	2017	-0-	-9767	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2579	-0-	-1111	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2469	-0-	-1344	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2042	-0-	-1648	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2287	-0-	-1526	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 8 RRCID -> 292163 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2916 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330	X	2068	-0-	-4262	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3151	-0-	-42	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2988	-0-	-102	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 9 RRCID -> 292176 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2265 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11652	X	2338	-0-	-9314	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	2446	-0-	-3194	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	2467	-0-	-3361	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	2344	-0-	-3296	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 48D RRCID -> 292198 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2074 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11998	X	2852	-0-	-9146	-0-	341	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	2522	-0-	-2578	-0-	357	1	2165	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	2430	-0-	-2840	-0-	358	1	2072	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	2421	-0-	-2679	-0-	360	1	2061	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	2804	-0-	-2466	-0-	368	1	2436	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	372	1	2360	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28C RRCID -> 292211 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2266 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23708	X	4133	-0-	-19575	-0-	372	1	3761	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	3532	-0-	-5018	-0-	360	1	3172	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	3488	-0-	-5347	-0-	372	1	3116	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	3195	-0-	-5355	-0-	360	1	2835	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	3156	-0-	-5679	-0-	372	1	2784	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3055	-0-	-1068	-0-	372	1	2683	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5A RRCID -> 292243 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2221 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		832	-0-	832	3134	372	1	460	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		820	-0-	820	3954	360	1	460	3	N	-0-					-0-
05	7385	X	3431	-0-	-3954	-0-	372	1	3059	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	360	-0-	-5640	-0-	360	1			N	-0-					-0-
07	6200	X	2651	-0-	-3549	-0-	372	1	2279	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 43D RRCID -> 292247 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2232 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16658	X	2797	-0-	-13861	-0-	327	1	2470	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	2672	-0-	-2758	-0-	353	1	2319	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	2575	-0-	-3036	-0-	361	1	2214	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	2412	-0-	-3018	-0-	347	1	2065	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	2376	-0-	-3235	-0-	372	1	2004	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	361	1	1999	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 8D RRCID -> 292251 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2362 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22587	X	4947	-0-	-17640	-0-	372	1	4575	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	4372	-0-	-2228	-0-	360	1	4012	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	4801	-0-	-2019	-0-	372	1	4429	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	4692	-0-	-1908	-0-	360	1	4332	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	4861	-0-	-1959	-0-	372	1	4489	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	3928	-0-	-1032	-0-	372	1	3556	2	N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 4B RRCID -> 292253 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2360 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17579	X	4521	-0-	-13058	-0-	4521	3			N	-0-			-0-
04	9000	X	4146	-0-	-4854	-0-	4146	3			N	-0-			-0-
05	9300	X	4115	-0-	-5185	-0-	4115	3			N	-0-			-0-
*06	9000	X	3761	-0-	-5239	-0-	3761	3			N	-0-			-0-
*07	9300	X	3819	-0-	-5481	-0-	3819	3			N	-0-			-0-
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1BB RRCID -> 292254 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2332 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11760	X	4308	-0-	-7452	-0-	4308	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	3881	-0-	-3919	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	3708	-0-	-4352	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
06	7800	X	3188	-0-	-4612	-0-	3188	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	3396	-0-	-4664	-0-	3396	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	3578	-0-	-731	-0-	3578	2			N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 41B RRCID -> 292259 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2358 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16617	X	2830	-0-	-13787	-0-	2830	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	2809	-0-	-6221	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
05	9331	X	2609	-0-	-6722	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
06	9030	X	2354	-0-	-6676	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	2427	-0-	-6904	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
08	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	2193	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 72A RRCID -> 292265 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2254 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14384	X	5730	-0-	-8654	-0-	5730	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5024	-0-	-976	-0-	5024	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	4715	-0-	-1485	-0-	4715	2			N	-0-			-0-
06	6000	X	4057	-0-	-1943	-0-	4057	2			N	-0-			-0-
07	6200	X	4000	-0-	-2200	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
08	5735	X	4258	-0-	-1477	-0-	4258	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1D RRCID -> 292266 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2248 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12119	X	3376	-0-	-8743	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
04	7500	X	3050	-0-	-4450	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
05	7750	X	2985	-0-	-4765	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
06	7500	X	2813	-0-	-4687	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
07	7750	X	2923	-0-	-4827	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
08	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	2871	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 5A RRCID -> 292275 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2190 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4357	-0-	4357	12182	4357	2			N	-0-			-0-
04	16268	X	4086	-0-	-12182	-0-	354	1	3732	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	3842	-0-	-2668	-0-	365	1	3477	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	3276	-0-	-3024	-0-	330	1	2946	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	1155	-0-	-5355	-0-	366	1	789	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	3117	-0-	-3393	-0-	366	1	2751	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 6D RRCID -> 292294 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2239 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4066	-0-	4066	11572	4066	2			N	-0-					-0-
04	15145	X	3573	-0-	-11572	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3415	-0-	-2909	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	3369	-0-	-2751	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3578	-0-	-2746	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	3558	-0-	-2766	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 292321 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2356 - 2900

03	22663	X	8914	-0-	-13749	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6160	-0-	-660	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4936	-0-	-1664	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	3656	-0-	-3164	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	4637	-0-	-2183	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29A RRCID -> 292322 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2410 - 2900

03	0		4019	-0-	4019	10259	4019	3			N	-0-					-0-
04	13680	X	3421	-0-	-10259	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3189	-0-	-3135	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	2881	-0-	-3239	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	2657	-0-	-3667	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	2680	-0-	-3644	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 14A RRCID -> 292332 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2494 - 3150

03	0		3875	-0-	3875	6900	3875	2			N	-0-					-0-
04	10415	X	3515	-0-	-6900	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3437	-0-	-748	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2274	-0-	-1776	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2997	-0-	-1188	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2803	-0-	-1382	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 229B RRCID -> 292336 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2799 - 3320

03	0		5316	-0-	5316	7389	5316	2			N	-0-					-0-
04	11454	X	4065	-0-	-7389	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	3740	-0-	-4847	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	2226	-0-	-6084	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	3495	-0-	-5092	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	2607	-0-	-5980	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16B RRCID -> 292388 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2408 - 3218

03	0		5947	-0-	5947	12813	5947	2			N	-0-					-0-
04	17766	X	4953	-0-	-12813	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4566	-0-	-1045	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	3754	-0-	-1676	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4077	-0-	-1534	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	3769	-0-	-1842	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234C RRCID -> 292394 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2813 - 3360

03	0		5085	-0-	5085	5209	5085	2			N	-0-					-0-
04	10075	X	4866	-0-	-5209	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4576	-0-	-1686	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	2687	-0-	-3373	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4310	-0-	-1952	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	3465	-0-	-2797	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHLEE WELL #: 271D RRCID -> 292403 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2758 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4342	-0-	4342	4342	4342	2			N	-0-					-0-
04	11631	X	7289	-0-	-4342	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	4679	-0-	-2761	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7629	-0-	-59	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5735	-0-	-1953	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 230A RRCID -> 292428 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2780 - 3320

03	0		4992	-0-	4992	5691	4992	2			N	-0-					-0-
04	10537	X	4846	-0-	-5691	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4433	-0-	-2728	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	2609	-0-	-4321	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4266	-0-	-2895	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 240 D RRCID -> 292449 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2838 - 3100

03	0		5441	-0-	5441	5441	5441	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		3743	-0-	3743	9184	3743	2			N	-0-					-0-
05	12714	X	3530	-0-	-9184	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
*08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 12C RRCID -> 292506 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2497 - 3050

03	0		2115	-0-	2115	2115	2115	2			N	-0-					-0-
04	0		7573	-0-	7573	9688	7573	2			N	-0-					-0-
05	16552	X	6864	-0-	-9688	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	5814	-0-	-4296	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	6047	-0-	-4400	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5369	-0-	-2195	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 3050

03	0		530	-0-	530	530	530	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		5689	-0-	5689	6219	5689	2			N	-0-					-0-
05	12153	X	5934	-0-	-6219	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4498	-0-	-338	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4308	-0-	-528	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23D RRCID -> 292549 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2279 - 2900

03	0		2434	-0-	2434	2434	2434	1			N	-0-					-0-
04	0		3261	-0-	3261	5695	3261	1			N	-0-					-0-
05	8523	X	2828	-0-	-5695	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	2194	-0-	-3506	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2047	-0-	-3843	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	2311	-0-	-3579	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 1F RRCID -> 292551 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2278 - 2750

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		3225	-0-	3225	3225	372	1	2853	2	N	-0-					-0-
05	3609	X	384	-0-	-3225	-0-	384	1			N	-0-					-0-
06	6300	X	3196	-0-	-3104	-0-	379	1	2817	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	3192	-0-	-3318	-0-	395	1	2797	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	3241	-0-	-3269	-0-	403	1	2838	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 4002A RRCID -> 292569 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2388 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		1924	-0-	1924	1924	403	1	1521	2	N	-0-					-0-
04	0		4774	-0-	4774	6698	329	1	4445	2	N	-0-					-0-
05	7094	X	396	-0-	-6698	-0-	396	1			N	-0-					-0-
06	6000	X	3524	-0-	-2476	-0-	363	1	3161	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	3721	-0-	-2479	-0-	391	1	3330	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	3720	-0-	-2480	-0-	403	1	3317	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 1E RRCID -> 292635 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2360 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		443	-0-	443	443	443	3			N	-0-					-0-
04	0		5143	-0-	5143	5586	5143	3			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		4180	-0-	4180	9766	4180	3			N	-0-					-0-
06	13505	X	3739	-0-	-9766	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	3812	-0-	-4558	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 52D RRCID -> 292655 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 2789 PERF. 2076 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3376	X	670	-0-	-2706	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	729	-0-	-4821	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	913	-0-	-4822	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	289	-0-	-5261	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	927	-0-	-4808	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT B WELL #: 22D RRCID -> 292775 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2422 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		2867	-0-	2867	2867	2867	3			N	-0-					-0-
05	8578	X	5711	-0-	-2867	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		4659	-0-	4659	4659	4659	3			N	-0-					-0-
*07	9284	X	4625	-0-	-4659	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 4002B RRCID -> 292776 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		378	-0-	378	378	378	1			N	-0-					-0-
05	4884	X	4506	-0-	-378	-0-	309	1	4197	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	329	-0-	-7321	-0-	329	1			N	-0-					-0-
07	7905	X	3994	-0-	-3911	-0-	366	1	3628	3	N	-0-					-0-
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 2B RRCID -> 292787 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2384 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1757	-0-	1757	1757	377	1	1380	3	N	-0-					-0-
05	7403	X	5646	-0-	-1757	-0-	403	1	5243	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	4223	-0-	-2977	-0-	390	1	3833	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	3190	-0-	-4250	-0-	374	1	2816	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040B RRCID -> 292797 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2397 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1325	-0-	1325	1325	168	1	1157	3	N	-0-					-0-
05	0		3628	-0-	3628	4953	372	1	3256	3	N	-0-					-0-
06	7899	X	2946	-0-	-4953	-0-	360	1	2586	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	2623	-0-	-3267	-0-	372	1	2251	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WALKER -A- WELL #: 6C RRCID -> 292871 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2292 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		4003	-0-	4003	4003	372	1	3631	3	N	-0-					-0-
06	0		4744	-0-	4744	8747	360	1	4384	3	N	-0-					-0-
07	9119	X	372	-0-	-8747	-0-	372	1			N	-0-					-0-
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 39C RRCID -> 293101 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2122 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 39A RRCID -> 293103 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2115 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 8C RRCID -> 293148 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2377 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		2375	-0-	2375	2375	348	1	2027	2	N	-0-					-0-
06	0		4346	-0-	4346	6721	360	1	3986	2	N	-0-					-0-
*07	10340	X	3619	-0-	-6721	-0-	372	1	3247	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	372	-0-	-7285	-0-	372	1			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26A RRCID -> 293151 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2320 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		372	-0-	372	372	372	1			N	-0-					-0-
06	0		7341	-0-	7341	7713	360	1	6981	2	N	-0-					-0-
*07	15289	X	7576	-0-	-7713	-0-	372	1	7204	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	372	-0-	-10478	-0-	372	1			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8B RRCID -> 293152 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2379 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		192	-0-	192	192	192	1			N	-0-					-0-
06	0		3724	-0-	3724	3916	360	1	3364	2	N	-0-					-0-
*07	7321	X	3405	-0-	-3916	-0-	372	1	3033	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	372	-0-	-7595	-0-	372	1			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7C RRCID -> 293169 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2333 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		372	-0-	372	372	372	1			N	-0-					-0-
06	0		360	-0-	360	732	360	1			N	-0-					-0-
*07	5716	X	4984	-0-	-732	-0-	372	1	4612	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	372	-0-	-6851	-0-	372	1			N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 23 RRCID -> 293170 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2392 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		2611	-0-	2611	2611	360	1	2251	2	N	-0-					-0-
*07	10088	X	7477	-0-	-2611	-0-	372	1	7105	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	372	-0-	-7378	-0-	372	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED F WELL #: 20C RRCID -> 293192 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2304 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					-0-
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
*08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1328	-0-	-656	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1903	-0-	-347	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

TBH, LLC 840296
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 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
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOP O'TEXAS PRODUCTION CO. 862546
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOPPER OIL COMPANY 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 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
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TOPPER OIL COMPANY //CONT.// 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

03	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
06	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*08	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 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
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*08	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*08	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
06	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*08	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*08	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

03	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*08	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*08	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*08	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

03	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*08	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*08	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

03	496	N	151	-0-	-345	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	792	-0-	-727	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	1453	-0-	-1151	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2655	-0-	-42	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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-

TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 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
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*08	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

03	267	N	42	-0-	-225	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 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
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
04	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 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
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 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
03	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
04	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
06	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
*08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	1		N	-0-			-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 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
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
*08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

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

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 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
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 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
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					15
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*08	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 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
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
*08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC 953531
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
4 P OILFIELD SERVICES, LLC //CONT.// 953531
SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

6A PRODUCTION 953900
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*07	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS 049748
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	434	N	163	-0-	-271 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	6	-0-	-9 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

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

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

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

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*07	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*07	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

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

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	88	-0-		-98 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-		-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-		-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-		-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-		-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-		-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	150	N	33	-0-		-117 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	155	N	48	-0-		-107 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-		-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-		-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	507	N	507	-0-		-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-		-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-		-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-		-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*07	735	N	735	-0-		-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*08	839	N	839	-0-		-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-		-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-		-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-		-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POLARIS OPERATING, LLC 668978
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

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

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0-	B -0-			242	3	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	B -0-			165	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	B -0-			157	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	B -0-			137	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	B -0-			183	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	B -0-			212	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	B -0-			202	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RABCO ENERGY 687738
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	717	2	28	9	N	25	28	1			1
04	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	732	2	20	9	N	18	17	1			2
05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	917	2	25	9	N	23	22	1			3
06	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	472	2	8	9	N	7	9	1			1
07	310	N	174	-0-	-136 B	-0-	172	2	2	9	N	2	2	1			1
08	310	N	200	-0-	-110 B	-0-	196	2	4	9	N	4	4	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*08	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	558	N	435	-0-	-123 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	480	N	383	-0-	-97 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	964	-0-	-59 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	995	N	973	-0-	-22 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	126	N	126	-0-		-0-	B -0-	126	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-		-0-	B -0-	121	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-		-0-	B -0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-		-0-	B -0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-		-0-	B -0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-		-0-	B -0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1271	N	1208	-0-		-63	B -0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1171	-0-		-29	B -0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-		-38	B -0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1161	-0-		-9	B -0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1194	-0-		-15	B -0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1190	-0-		-19	B -0-	1190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	940	N	940	-0-		-0-	B -0-	940	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-		-0-	B -0-	906	2			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-		-0-	B -0-	949	2			N	-0-					-0-
06	900	N	892	-0-		-8	B -0-	892	2			N	-0-					-0-
*07	959	N	959	-0-		-0-	B -0-	959	2			N	-0-					-0-
08	961	N	944	-0-		-17	B -0-	944	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						144												
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	B 144					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	B 144					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-	B 144					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-	B 144					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-		-0-	B 144					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-		-0-	B 144					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						144												

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	332	N	332	-0-		-0-	B -0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-		-12	B -0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-		-9	B -0-	332	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-		-13	B -0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-		-12	B -0-	329	2			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-		-15	B -0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

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

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	186	N	108	-0-	-78	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	150	N	68	-0-	-82	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

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

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	868	N	845	-0-		-23 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-		-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	868	N	822	-0-		-46 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-		-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	837	N	754	-0-		-83 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	837	N	756	-0-		-81 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	1141	N	1141	-0-		-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-		-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-		-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-		-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*07	1087	N	1087	-0-		-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1072	-0-		-13 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	506	N	506	-0-		-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-		-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-		-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-		-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-		-558 B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-		-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	217	N	215	-0-		-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-		-33 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-		-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-		-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-		-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-		-41 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	744	N	448	-0-		-296 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	570	N	408	-0-		-162 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-		-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-		-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*07	841	N	841	-0-		-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*08	804	N	804	-0-		-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	2		N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2		N	-0-					-0-
05	713	N	644	-0-	-69	B	-0-	644	2		N	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58	B	-0-	632	2		N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	B	-0-	684	2		N	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	310	N	243	-0-	-67	B	-0-	243	2		N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	B	-0-	196	2		N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45	B	-0-	195	2		N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2		N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2		N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	B	-0-	537	2		N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	B	-0-	479	2		N	-0-					-0-
07	558	N	479	-0-	-79	B	-0-	479	2		N	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2		N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2		N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2		N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2		N	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2		N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	B	-0-	648	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	372	N	344	-0-	-28	B	-0-	344	2		N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	B	-0-	379	2		N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2		N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2		N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	B	-0-	370	2		N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*07	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																	

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1299	-0-	-21 B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*07	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*08	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	207	N	207	-0-	-0-	B -0-	207	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	B -0-	199	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	B -0-	197	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	B -0-	190	2			N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	B -0-	218	2			N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	B -0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	828	N	828	-0-	-0-	B -0-	828	2			N	-0-					-0-
04	810	N	795	-0-	-15	B -0-	795	2			N	-0-					-0-
05	837	N	816	-0-	-21	B -0-	816	2			N	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	B -0-	741	2			N	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48	B -0-	789	2			N	-0-					-0-
08	806	N	747	-0-	-59	B -0-	747	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-														

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	124	N	124	-0-	-0-	B -0-	124	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	B -0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	N	65	-0-	-90	B -0-	65	2			N	-0-					-0-
06	120	N	17	-0-	-103	B -0-	17	2			N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	B -0-	198	2			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	B -0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	237	N	237	-0-	-0-	B -0-	237	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	B -0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	B -0-	247	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	B -0-	218	2			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	B -0-	256	2			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	B -0-	240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	86	-0-		-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-		-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-		-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-		-70 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*07	239	N	239	-0-		-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-		-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	160	N	160	-0-		-0- B	-0-	145	2	15	9	N	14	13	1			1
04	183	N	183	-0-		-0- B	-0-	169	2	14	9	N	13	12	1			2
05	186	N	186	-0-		-0- B	-0-	177	2	9	9	N	8	8	1			2
06	169	N	169	-0-		-0- B	-0-	161	2	8	9	N	7	7	1			2
*07	174	N	174	-0-		-0- B	-0-	168	2	6	9	N	5	5	1			2
*08	172	N	172	-0-		-0- B	-0-	166	2	6	9	N	5	5	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	352	N	352	-0-		-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-		-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-		-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-		-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*07	874	N	874	-0-		-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-		-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	178	N	178	-0-		-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-		-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-		-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-		-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-		-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-		-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	104	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	110	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	110	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	106	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	223	2	3	9	N	3	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	4	-0-	-182	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	285	2	6	9	N	5	4	1			1
05	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	249	2	4	9	N	4	4	1			1
06	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	254	2	2	9	N	2	2	1			1
07	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	207	2	2	9	N	2	2	1			1
08	217	N	153	-0-	-64	B	-0-	151	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	166	-0-	-299	B	-0-	159	2	7	9	N	6	7	1			1
04	510	N	481	-0-	-29	B	-0-	472	2	9	9	N	8	8	1			1
05	527	N	460	-0-	-67	B	-0-	451	2	9	9	N	8	8	1			1
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1104	2	14	9	N	13	9	1			4
*08	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	820	2	12	9	N	11	11	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	85	2	1	9	N	1					1
*07	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	286	2	3	9	N	3	2	1			2
*08	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	229	2	3	9	N	3	4	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

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

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	922	2	21	9	N	19	24	1			6
04	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	954	2	19	9	N	17	17	1			6
05	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	863	2	17	9	N	15	16	1			5
06	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	749	2	7	9	N	6	5	1			6
*07	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	796	2	8	9	N	7	7	1			6
*08	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	633	2	11	9	N	10	8	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	390	N	121	-0-	-269	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*07	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	133	2	3	9	N	3	3	1			1
04	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	130	2	2	9	N	2	2	1			1
05	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	127	2	2	9	N	2	2	1			1
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	127	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	150	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	142	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	67	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	77	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	95	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	97	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	96	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*06	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	327	-0-	-200 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	713	N	581	-0-	-132 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	992	N	831	-0-	-161 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*07	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*08	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	172	2	12	9	N	11	10	1			3
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	185	2	11	9	N	10	11	1			2
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	209	2	11	9	N	10	9	1			3
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	174	2	8	9	N	7	8	1			2
07	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	191	2	4	9	N	4	4	1			2
08	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	199	2	8	9	N	7	6	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

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

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	234	2	22	9	N	20	30	1			1
04	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	264	2	21	9	N	19	18	1			2
05	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	282	2	15	9	N	14	13	1			3
06	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	183	2	9	9	N	8	9	1			2
*07	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	275	2	10	9	N	9	7	1			4
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1238	2	18	9	N	16	18	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	106	2	10	9	N	9	12	1			1
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	111	2	9	9	N	8	8	1			1
05	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	117	2	7	9	N	6	6	1			1
06	120	N	75	-0-	-45	B	-0-	71	2	4	9	N	4	4	1			1
07	124	N	31	-0-	-93	B	-0-	31	2			N	-0-	1	1			-0-
08	124	N	30	-0-	-94	B	-0-	29	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																		

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-											

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

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

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

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

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

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

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

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

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	329	2	40	9	N	36	27	1			12
04	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	428	2	19	9	N	17	24	1			5
05	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	475	2	40	9	N	36	27	1			14
06	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	426	2	18	9	N	16	25	1			5
07	465	N	339	-0-	-126 B	-0-	330	2	9	9	N	8	8	1			5
08	527	N	461	-0-	-66 B	-0-	443	2	18	9	N	16	13	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	206	2	15	9	N	14	12	1			4
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	231	2	13	9	N	12	13	1			3
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	212	2	12	9	N	11	11	1			3
06	210	N	182	-0-	-28 B	-0-	175	2	7	9	N	6	7	1			2
07	248	N	180	-0-	-68 B	-0-	176	2	4	9	N	4	4	1			2
08	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	164	2	7	9	N	6	5	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	167	2	2	9	N	2	1	1			1
*08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	194	2	3	9	N	3	4	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

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

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

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

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-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-															

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

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

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					2
04	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					2
05	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					2
06	480 N	463	-0-	-17	B	-0-	463	2			N	-0-					2
07	527 N	511	-0-	-16	B	-0-	511	2			N	-0-					2
*08	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2			N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					1
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					1
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					1
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					1
*07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					1
*08	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					1
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					1
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					1
06	240	N	73	-0-	-167 B	-0-	73	2			N	-0-					1
07	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					1
*08	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					1
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					1
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					1
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					1
*07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					1
*08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

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

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	150	1	166	2	N	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	310	1	188	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

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

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	242	N	238	-0-	-4	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	174	-0-	-66	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*07	248	N	204	-0-	-44	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*08	239	N	133	-0-	-106	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

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

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2			N	-0-			-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	188	1	640	2	N	-0-			-0-
*07	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	197	1	759	2	N	-0-			-0-
*08	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	209	1	764	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-			-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
*07	434	N	424	-0-	-10	B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

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

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

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

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*07	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

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

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

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

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	703	-0-	-47 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	163	1	853	2	N	-0-					-0-
*08	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	155	1	807	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	30	1	125	2	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	33	1	133	2	N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	195	1	821	2	N	-0-					-0-
*08	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	196	1	813	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

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

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	589	N	260	-0-	-329	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

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

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

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

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*07	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1076	-0-	-40	B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1077	-0-	-8	B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1043	-0-	-7	B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1072	-0-	-13	B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1066	-0-	-19	B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																		

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

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

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

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

MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	868	N	808	-0-	-60 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	780	N	730	-0-	-50 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	837	N	753	-0-	-84 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	899	N	845	-0-	-54 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	867	-0-	-156 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	810	N	745	-0-	-65 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	868	N	803	-0-	-65 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*07	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	496	N	355	-0-	-141 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

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

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-															

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

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

MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

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

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	83	N	83	-0-		-0-	-0-	B	-0-	83	2		N	-0-				-0-
04	90	N	77	-0-		-13	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-				-0-
05	186	N	44	-0-		-142	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-				-0-
06	90	N	40	-0-		-50	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-				-0-
*07	109	N	109	-0-		-0-	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-				-0-
*08	97	N	97	-0-		-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	609	N	609	-0-		-0-	-0-	B	-0-	609	2		N	-0-				-0-
04	600	N	556	-0-		-44	-0-	B	-0-	556	2		N	-0-				-0-
05	682	N	496	-0-		-186	-0-	B	-0-	496	2		N	-0-				-0-
06	600	N	363	-0-		-237	-0-	B	-0-	363	2		N	-0-				-0-
*07	639	N	639	-0-		-0-	-0-	B	-0-	639	2		N	-0-				-0-
*08	547	N	547	-0-		-0-	-0-	B	-0-	547	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

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

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	62	-0-		-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-				-0-
04	90	N	67	-0-		-23	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-				-0-
05	124	N	39	-0-		-85	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-				-0-
06	60	N	6	-0-		-54	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-				-0-
07	62	N	55	-0-		-7	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-				-0-
*08	62	N	62	-0-		-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	620	N	620	-0-		-0-	B	-0-	620	2			N	-0-				-0-
04	600	N	484	-0-		-116	B	-0-	484	2			N	-0-				-0-
05	649	N	649	-0-		-0-	B	-0-	649	2			N	-0-				-0-
06	600	N	600	-0-		-0-	B	-0-	600	2			N	-0-				-0-
*07	561	N	561	-0-		-0-	B	-0-	561	2			N	-0-				-0-
08	651	N	549	-0-		-102	B	-0-	549	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	345	N	345	-0-		-0-	B	-0-	345	2			N	-0-				-0-
04	516	N	111	-0-		-405	B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
05	725	N	725	-0-		-0-	B	-0-	725	2			N	-0-				-0-
06	678	N	678	-0-		-0-	B	-0-	678	2			N	-0-				-0-
*07	645	N	645	-0-		-0-	B	-0-	645	2			N	-0-				-0-
*08	596	N	596	-0-		-0-	B	-0-	596	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	448	N	448	-0-		-0-	B	-0-	448	2			N	-0-				-0-
04	427	N	427	-0-		-0-	B	-0-	427	2			N	-0-				-0-
05	428	N	428	-0-		-0-	B	-0-	428	2			N	-0-				-0-
*06	420	N	407	-0-		-13	B	-0-	407	2			N	-0-				-0-
07	434	N	413	-0-		-21	B	-0-	413	2			N	-0-				-0-
*08	418	N	418	-0-		-0-	B	-0-	418	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	310	N	290	-0-		-20	B	-0-	290	2			N	-0-				-0-
04	300	N	283	-0-		-17	B	-0-	283	2			N	-0-				-0-
05	372	N	296	-0-		-76	B	-0-	296	2			N	-0-				-0-
06	270	N	252	-0-		-18	B	-0-	252	2			N	-0-				-0-
07	279	N	276	-0-		-3	B	-0-	276	2			N	-0-				-0-
08	310	N	279	-0-		-31	B	-0-	279	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2372									
03	465	N	464	-0-		-1	B	-0-	464	2			N	-0-				-0-
04	360	N	343	-0-		-17	B	-0-	343	2			N	-0-				-0-
05	434	N	424	-0-		-10	B	-0-	424	2			N	-0-				-0-
06	450	N	398	-0-		-52	B	-0-	398	2			N	-0-				-0-
*07	477	N	477	-0-		-0-	B	-0-	477	2			N	-0-				-0-
*08	439	N	439	-0-		-0-	B	-0-	439	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	25	-0-	-68 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	15	N	10	-0-	-5 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	75	1	225	2	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	73	1	270	2	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	75	1	224	2	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	73	1	292	2	N	-0-					-0-
*07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	91	1	355	2	N	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	91	1	313	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	589	N	516	-0-	-73 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

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

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	61	1	82	2	N	5	5	1			1
							6	9									
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	61	1	97	2	N	4	4	1			1
							4	9									
05	155	N	23	-0-	-132 B	-0-	8	1	15	2	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	39	1	80	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	49	1	94	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*08	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	67	1	110	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	155	N	74	-0-	-81 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	150	N	3	-0-	-147 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A

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

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	194	1	390	2	N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*07	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	210	1	399	2	N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*07	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	300	N	227	-0-	-73 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*07	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	491	2	19	9	N	17	17	1			3
04	480	N	446	-0-	-34 B	-0-	426	2	20	9	N	18	18	1			3
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	425	2	14	9	N	13	13	1			3
06	480	N	444	-0-	-36 B	-0-	434	2	10	9	N	9	10	1			2
07	465	N	381	-0-	-84 B	-0-	369	2	12	9	N	11	9	1			4
08	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	361	2	11	9	N	10	10	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

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

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					1
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					1
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					1
06	150	N	37	-0-	-113 B	-0-	37	2			N	-0-					1
07	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					1
08	124	N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	690	N	611	-0-	-79 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*07	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1580	-0-	-10 B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*07	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*08	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	372	N	251	-0-	-121 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	124	N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*07	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	558	N	469	-0-	-89 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-	-61 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	690	N	642	-0-	-48 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*07	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	837	N	836	-0-	-1 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	810	N	774	-0-	-36 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	434	N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	390	N	240	-0-	-150 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	210	N	112	-0-	-98	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*07	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*07	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	596	-0-	-117	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	660	N	604	-0-	-56	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	713	N	257	-0-	-456	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	570	N	67	-0-	-503	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	620	N	50	-0-	-570	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	248	N	136	-0-	-112	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*07	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*07	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	868	N	839	-0-	-29 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

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

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	630	N	509	-0-	-121 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*07	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

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

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

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

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

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

MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	494	-0-	-2	B -0-	494	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	B -0-	485	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	B -0-	475	2			N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	B -0-	459	2			N	-0-					-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	B -0-	512	2			N	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	B -0-	494	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	277	-0-	-95	B -0-	277	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	B -0-	300	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	B -0-	370	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	B -0-	290	2			N	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	B -0-	357	2			N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	B -0-	377	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*08	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	300	N	214	-0-	-86 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	868	N	765	-0-	-103 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*07	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*08	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1860	N	1749	-0-	-111 B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1516	-0-	-164 B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*07	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*08	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*07	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

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

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	268	-0-	-135	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	300	N	162	-0-	-138	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*07	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	65	-0-	-90	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	744	N	724	-0-	-20 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*07	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	744	N	732	-0-	-12 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	690	N	615	-0-	-75 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*07	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*08	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1197	-0-	-123 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1236	-0-	-65 B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1217	-0-	-103 B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	570	N	425	-0-	-145 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	570	N	494	-0-	-76 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*07	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*08	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	527	N	423	-0-	-104 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	480	N	332	-0-	-148 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
03	465	N	444	-0-		-21	B	-0-	444	2			N	-0-				-0-
04	450	N	435	-0-		-15	B	-0-	435	2			N	-0-				-0-
05	465	N	454	-0-		-11	B	-0-	454	2			N	-0-				-0-
06	426	N	426	-0-		-0-	B	-0-	426	2			N	-0-				-0-
*07	466	N	466	-0-		-0-	B	-0-	466	2			N	-0-				-0-
08	465	N	457	-0-		-8	B	-0-	457	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
03	651	N	622	-0-		-29	B	-0-	622	2			N	-0-				-0-
04	630	N	603	-0-		-27	B	-0-	603	2			N	-0-				-0-
05	651	N	248	-0-		-403	B	-0-	248	2			N	-0-				-0-
06	600	N	335	-0-		-265	B	-0-	335	2			N	-0-				-0-
*07	688	N	688	-0-		-0-	B	-0-	688	2			N	-0-				-0-
*08	745	N	745	-0-		-0-	B	-0-	745	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
03	186	N	165	-0-		-21	B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
04	180	N	161	-0-		-19	B	-0-	161	2			N	-0-				-0-
05	167	N	167	-0-		-0-	B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
06	150	N	108	-0-		-42	B	-0-	108	2			N	-0-				-0-
*07	175	N	175	-0-		-0-	B	-0-	175	2			N	-0-				-0-
*08	183	N	183	-0-		-0-	B	-0-	183	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
03	99	N	99	-0-		-0-	B	-0-	99	2			N	-0-				-0-
04	99	N	99	-0-		-0-	B	-0-	99	2			N	-0-				-0-
05	93	N	93	-0-		-0-	B	-0-	93	2			N	-0-				-0-
06	90	N	85	-0-		-5	B	-0-	85	2			N	-0-				-0-
*07	95	N	95	-0-		-0-	B	-0-	95	2			N	-0-				-0-
*08	97	N	97	-0-		-0-	B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
03	589	N	586	-0-		-3	B	-0-	586	2			N	-0-				-0-
04	601	N	601	-0-		-0-	B	-0-	601	2			N	-0-				-0-
05	610	N	610	-0-		-0-	B	-0-	610	2			N	-0-				-0-
06	589	N	589	-0-		-0-	B	-0-	589	2			N	-0-				-0-
07	620	N	589	-0-		-31	B	-0-	589	2			N	-0-				-0-
08	620	N	604	-0-		-16	B	-0-	604	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	930	N	897	-0-	-33 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	899	N	897	-0-	-2 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	899	N	885	-0-	-14 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1042	-0-	-8 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*07	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	651	N	557	-0-	-94 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	651	N	552	-0-	-99 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	149	-0-	-130 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	480	N	362	-0-	-118 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	600	-0-	-51 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*07	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	N	66	-0-	-120 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*07	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*07	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*08	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	810	N	801	-0-	-9 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	829	-0-	-70	B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	837	N	834	-0-	-3	B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	899	N	807	-0-	-92	B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	669	-0-	-44	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2	B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*07	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	775	N	740	-0-	-35	B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

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

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0-	B -0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	B -0-	368	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	B -0-	384	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	B -0-	360	2			N	-0-					-0-
*07	433	N	433	-0-	-0-	B -0-	433	2			N	-0-					-0-
*08	401	N	401	-0-	-0-	B -0-	401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

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

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	438	N	438	-0-	-0-	B -0-	438	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	B -0-	425	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	B -0-	441	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	B -0-	428	2			N	-0-					-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	B -0-	428	2			N	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	B -0-	424	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	392	-0-	-11	B -0-	392	2			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	B -0-	339	2			N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	B -0-	360	2			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	B -0-	364	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	B -0-	323	2			N	-0-					-0-
08	372	N	249	-0-	-123	B -0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

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

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

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

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

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

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
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-											

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

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

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*07	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

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

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	465	N	280	-0-	-185 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																	

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*07	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

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

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*07	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

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

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1066	-0-	-134 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*07	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1323	N	1293	-0-	-30 B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

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

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	126	2	3	9	N	3	3	1			1
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	123	2	2	9	N	2	2	1			1
05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	119	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	119	2	2	9	N	2	1	1			1
*07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	125	2	1	9	N	1	1	1			1
08	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	100	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	527	N	465	-0-	-62 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	527	N	121	-0-	-406 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

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

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	744	N	644	-0-	-100 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*08	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-	-0-													

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	104	2	3	9	N	3	3	1			1
04	180	N	134	-0-	-46 B	-0-	133	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	217	N	62	-0-	-155 B	-0-	61	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	74	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	104	2	2	9	N	2	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	420	N	328	-0-	-92 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	37	-0-	-87 B	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	120	N	70	-0-	-50 B	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	153	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	103	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

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

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

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

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1031	-0-	-23 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	990	-0-	-30 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	994	-0-	-29 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	990	N	868	-0-	-122 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	367	-0-	-656 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	873	-0-	-26 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	870	N	788	-0-	-82 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	868	N	738	-0-	-130 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	840	N	702	-0-	-138 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	806	N	736	-0-	-70 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*08	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2233	-0-	-247 B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1763	-0-	-397 B	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	2123	N	1870	-0-	-253 B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*08	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	643	-0-	-101 B	-0-	632	2	11	9	N	10	13	1			1
04	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	594	2	11	9	N	10	10	1			1
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	736	2	14	9	N	13	13	1			1
06	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	790	2	7	9	N	6	5	1			2
*07	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	731	2	9	9	N	8	7	1			3
08	744	N	27	-0-	-717 B	-0-	21	2	6	9	N	5	7	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	49	-0-	-385 B	-0-	49	2			N	-0-					75
04	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	58	1	247	2	N	-0-					75
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					75
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					75
*07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	58	1	290	2	N	-0-					75
*08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					75
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	37	1	160	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	33	1	166	2	N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1604	-0-		-163 B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1565	-0-		-145 B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-		-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1410	-0-		-150 B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1531	-0-		-81 B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*08	1679	N	1679	-0-		-0- B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	306	-0-		-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-		-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-		-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-		-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-		-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-		-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

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

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	435	-0-		-30 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-		-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	465	N	394	-0-		-71 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-		-29 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-		-23 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-		-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	521	-0-		-6 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-		-0- B	-0-	195	1	505	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-		-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-		-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*07	880	N	880	-0-		-0- B	-0-	268	1	612	2	N	-0-					-0-
*08	684	N	684	-0-		-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	465	N	360	-0-	-105 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018

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

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1306	-0-	-194 B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*07	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*08	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	373	-0-	-61 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	900	N	847	-0-	-53 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	899	N	827	-0-	-72 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1277	-0-	-13 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1294	N	1285	-0-	-9 B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1168	-0-	-122 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1202	-0-	-131 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1135	-0-	-136 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	618	-0-	-64 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	569	N	485	-0-	-84 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

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

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

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

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

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

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

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

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	992 N	868	-0-	-124 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	915	-0-	-170 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	840 N	733	-0-	-107 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	961 N	864	-0-	-97 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	930 N	829	-0-	-101 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	479 N	479	-0-	-0-	B -0-	479	2			N	-0-					-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	B -0-	503	2			N	-0-					-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	B -0-	516	2			N	-0-					-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	B -0-	509	2			N	-0-					-0-
07	496 N	477	-0-	-19	B -0-	477	2			N	-0-					-0-
08	496 N	399	-0-	-97	B -0-	399	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	36	-0-	-584 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	434	N	314	-0-	-120 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	913	-0-	-296 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	960	N	712	-0-	-248 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	961	N	892	-0-	-69 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	899	N	771	-0-	-128 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	368	-0-	-128 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
03	341	N	336	-0-		-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-		-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-		-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-		-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-		-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-		-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
03	620	N	560	-0-		-60 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-		-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-		-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	540	N	403	-0-		-137 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-		-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*08	587	N	587	-0-		-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
03	908	N	908	-0-		-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-		-29 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	930	N	754	-0-		-176 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	870	N	847	-0-		-23 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*07	855	N	855	-0-		-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-		-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
03	651	N	650	-0-		-1 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-		-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-		-5 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-		-9 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*07	662	N	662	-0-		-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-		-4 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
03	713	N	713	-0-		-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-		-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-		-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	690	N	600	-0-		-90 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*07	805	N	805	-0-		-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-		-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

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

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

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

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	239	-0-	-288	B	-0-	235	2	4	9	N	4	6	1			1
04	210	N	186	-0-	-24	B	-0-	183	2	3	9	N	3	3	1			1
05	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	512	2	2	9	N	2	2	1			1
06	240	N	224	-0-	-16	B	-0-	222	2	2	9	N	2	1	1			2
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1213	2	2	9	N	2	2	1			2
*08	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	996	2	3	9	N	3	3	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1016	-0-	-38	B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1022	-0-	-1	B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1066	-0-	-19	B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	29	-0-	-157	B	-0-	28	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	240	N	126	-0-	-114	B	-0-	124	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	119	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*07	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	391	2	4	9	N	4	3	1			1
*08	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	389	2	7	9	N	6	5	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	48	1	680	2	N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	B	-0-	45	1	613	2	N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	B	-0-	56	1	579	2	N	-0-					-0-
06	690	N	620	-0-	-70	B	-0-	52	1	568	2	N	-0-					-0-
07	682	N	585	-0-	-97	B	-0-	49	1	536	2	N	-0-					-0-
08	620	N	572	-0-	-48	B	-0-	39	1	533	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	540	N	457	-0-	-83	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*07	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*08	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1386	-0-	-9	B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1287	-0-	-93	B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	0	N	1274	-0-	1274	B	1274	1274	2			N	-0-					-0-
08	0	N	1267	-0-	1267	B	2541	1267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2541																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	780	N	709	-0-	-71 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	806	N	727	-0-	-79 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	750	N	709	-0-	-41 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	744	N	742	-0-	-2 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	30	-0-	-218 B	-0-	29	2	1	9	N	1	1	1			1
04	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	50	2	1	9	N	1	1	1			1
05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	212	2	1	9	N	1	1	1			1
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	122	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	476	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	340	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	110	2	3	9	N	3	3	1			1
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-	1	1			-0-
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	238	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	120	N	92	-0-	-28 B	-0-	90	2	2	9	N	2	1	1			1
*07	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	541	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	435	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	258	-0-	-300 B	-0-	252	2	6	9	N	5	6	1			2
04	330	N	255	-0-	-75 B	-0-	251	2	4	9	N	4	4	1			2
05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	597	2	3	9	N	3	3	1			2
06	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	227	2	1	9	N	1	1	1			2
*07	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1468	2	2	9	N	2	2	1			2
*08	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1220	2	6	9	N	5	4	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	310	N	135	-0-	-175 B	-0-	132	2	3	9	N	3	3	1			1
04	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	126	2	2	9	N	2	2	1			1
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	340	2	2	9	N	2	2	1			1
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	129	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	811	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	646	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	341	N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*08	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	905	-0-	-115 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	992	N	945	-0-	-47 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	942	-0-	-81 B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	310	N	98	-0-	-212 B	-0-	96	2	2	9	N	2	2	1			1
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	84	2	1	9	N	1	1	1			1
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	203	2	1	9	N	1	1	1			1
06	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					1
*07	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	509	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	447	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	118	-0-	-254	B	-0-	116	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	120	N	87	-0-	-33	B	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	235	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	120	N	85	-0-	-35	B	-0-	84	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	645	2	2	9	N	2	1	1			1
*08	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	894	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

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

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	401	-0-	-2	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	390	N	302	-0-	-88	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

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

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	109	-0-	-170 B	-0-	107	2	2	9	N	2	2	1			1
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	111	2	2	9	N	2	2	1			1
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	233	2	1	9	N	1	1	1			1
06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	413	2	3	9	N	3	2	1			2
*07	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1552	2	2	9	N	2	3	1			1
*08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	459	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1379	-0-	-31 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1337	-0-	-13 B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*07	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*08	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

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

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	487	-0-	-71 B	-0-	477	2	10	9	N	9	11	1			3
04	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	524	2	9	9	N	8	7	1			4
05	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1842	2	9	9	N	8	9	1			3
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	689	2	6	9	N	5	4	1			4
*07	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1891	2	3	9	N	3	4	1			3
*08	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1469	2	9	9	N	8	6	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	313	-0-	-90 B	-0-	307	2	6	9	N	5	7	1			2
04	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	297	2	4	9	N	4	4	1			2
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	760	2	4	9	N	4	4	1			2
06	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	287	2	2	9	N	2	2	1			2
*07	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1595	2	4	9	N	4	3	1			3
*08	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1473	2	4	9	N	4	4	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1181	-0-	-49 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*08	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1087	-0-	-29 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1035	-0-	-50 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1012	-0-	-38 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1080	-0-	-5 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*08	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1174	-0-	-97 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*07	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*08	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	330	N	112	-0-	-218 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	288	-0-	-177 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*07	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	403	N	281	-0-	-122 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2		N	-0-					-0-
04	480	N	389	-0-	-91	B	-0-	389	2		N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2		N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	B	-0-	475	2		N	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2		N	-0-					-0-
08	527	N	454	-0-	-73	B	-0-	454	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1643	N	1588	-0-	-55	B	-0-	1588	2		N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	2		N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	2		N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	2		N	-0-					-0-
07	1612	N	1574	-0-	-38	B	-0-	1574	2		N	-0-					-0-
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	545	2		N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2		N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	B	-0-	532	2		N	-0-					-0-
06	540	N	494	-0-	-46	B	-0-	494	2		N	-0-					-0-
*07	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2		N	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1116	N	1107	-0-	-9	B	-0-	1107	2		N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	2		N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	2		N	-0-					-0-
06	1080	N	1054	-0-	-26	B	-0-	1054	2		N	-0-					-0-
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	2		N	-0-					-0-
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1736	N	1498	-0-	-238	B	-0-	1498	2		N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	2		N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	2		N	-0-					-0-
06	1440	N	1153	-0-	-287	B	-0-	1153	2		N	-0-					-0-
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1432	2		N	-0-					-0-
*08	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	558	-0-	-62	B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*07	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 766																		
03	3100	N	2767	-0-	-333	B	433	2767	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2623	-0-	-377	B	56	2623	2			N	-0-					-0-
05	2707	N	2651	-0-	-56	B	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
*07	2673	N	2673	-0-	-0-	B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*08	2759	N	2759	-0-	-0-	B	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*07	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*07	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	283	-0-	-89 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*07	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*07	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*08	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

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

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-					1
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					1
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					1
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					1
*07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					1
*08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	166	-0-	-144 B	-0-	163	2	3	9	N	3	4	1			1
04	180	N	122	-0-	-58 B	-0-	120	2	2	9	N	2	2	1			1
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	403	2	2	9	N	2	2	1			1
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	154	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	998	2	2	9	N	2	2	1			1
*08	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	731	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	257	2	25	9	N	23	24	1			5
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	262	2	14	9	N	13	15	1			3
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	239	2	13	9	N	12	12	1			3
06	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	191	2	10	9	N	9	9	1			3
07	248	N	67	-0-	-181 B	-0-	66	2	1	9	N	1	3	1			1
08	248	N	5	-0-	-243 B	-0-	5	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	165	2	19	9	N	17	13	1			6
04	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	208	2	9	9	N	8	12	1			2
05	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	229	2	20	9	N	18	13	1			7
06	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	198	2	8	9	N	7	12	1			2
07	217	N	168	-0-	-49	B	-0-	162	2	6	9	N	5	4	1			3
08	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	224	2	8	9	N	7	6	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1106	-0-	-10	B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1054	-0-	-26	B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	235	-0-	-168	B	-0-	231	2	4	9	N	4	5	1			1
04	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	250	2	4	9	N	4	4	1			1
05	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	723	2	3	9	N	3	3	1			1
06	240	N	114	-0-	-126	B	-0-	113	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2112	2	4	9	N	4	3	1			2
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1477	2	6	9	N	5	5	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	224	-0-	-24	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1078	-0-	-7	B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	930	N	924	-0-	-6	B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	868	-0-	-217	B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	714	-0-	-336	B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	961	N	756	-0-	-205	B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	868	N	770	-0-	-98	B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	808	N	808	-0-	-0-	B -0-	808	2			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	B -0-	744	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	B -0-	777	2			N	-0-					-0-
06	780	N	715	-0-	-65	B -0-	715	2			N	-0-					-0-
*07	805	N	805	-0-	-0-	B -0-	805	2			N	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	B -0-	798	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1550	N	1474	-0-	-76	B -0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	B -0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	B -0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1363	-0-	-77	B -0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1519	-0-	-31	B -0-	1519	2			N	-0-					-0-
*08	1459	N	1459	-0-	-0-	B -0-	1459	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	227	N	227	-0-	-0-	B -0-	227	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	B -0-	217	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	B -0-	220	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	B -0-	208	2			N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	B -0-	225	2			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	B -0-	220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	788	N	788	-0-	-0-	B -0-	788	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	B -0-	781	2			N	-0-					-0-
05	806	N	782	-0-	-24	B -0-	782	2			N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	B -0-	742	2			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	B -0-	806	2			N	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0-	B -0-	786	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	152	N	152	-0-	-0-	B -0-	152	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	B -0-	149	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	B -0-	154	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	B -0-	146	2			N	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	B -0-	151	2			N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	B -0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1041	-0-	-69	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1160	-0-	-40	B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*07	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

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

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

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

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	1007	-0-	-16	B	-0-	1007	2			N	-0-					3
04	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	2			N	-0-					3
05	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	2			N	-0-					3
06	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	2			N	-0-					3
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	2			N	-0-					3
*08	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2			N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-													
03	1488	N	1475	-0-		-13	B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1429	-0-		-11	B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-		-0-	B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-		-0-	B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*07	1512	N	1512	-0-		-0-	B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*08	1495	N	1495	-0-		-0-	B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-													
03	372	N	365	-0-		-7	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-		-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-		-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-		-17	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-		-10	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-		-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-													
03	1407	N	1407	-0-		-0-	B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-		-0-	B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-		-0-	B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-		-0-	B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*07	1477	N	1477	-0-		-0-	B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*08	1463	N	1463	-0-		-0-	B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-													
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-													
03	1829	N	1805	-0-		-24	B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-		-0-	B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-		-0-	B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1731	-0-		-9	B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
*07	1872	N	1872	-0-		-0-	B	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*08	1835	N	1835	-0-		-0-	B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	6	-0-	-273 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*07	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*08	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38 B	-0-	644	2	208	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

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

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

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

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
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-																	

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

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

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	489	-0-	-7	B -0-			489	2	N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	B -0-			474	2	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	B -0-			491	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	B -0-			476	2	N	-0-					-0-
*07	514	N	514	-0-	-0-	B -0-			514	2	N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	B -0-			508	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

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

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

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

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2		N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2		N	-0-					-0-
05	1085	N	1068	-0-	-17	B	-0-	1068	2		N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	2		N	-0-					-0-
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	2		N	-0-					-0-
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	682	N	676	-0-	-6	B	-0-	676	2		N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2		N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2		N	-0-					-0-
06	660	N	575	-0-	-85	B	-0-	575	2		N	-0-					-0-
07	682	N	585	-0-	-97	B	-0-	585	2		N	-0-					-0-
08	682	N	586	-0-	-96	B	-0-	586	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2		N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2		N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	B	-0-	538	2		N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	B	-0-	496	2		N	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2		N	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

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

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

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

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	469 N	469	-0-	-0-	B -0-	469	2			N	-0-					-0-
04	450 N	449	-0-	-1	B -0-	449	2			N	-0-					-0-
05	465 N	455	-0-	-10	B -0-	455	2			N	-0-					-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	B -0-	580	2			N	-0-					-0-
*07	565 N	565	-0-	-0-	B -0-	565	2			N	-0-					-0-
08	465 N	400	-0-	-65	B -0-	400	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	69	-0-	-241	B -0-	68	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	300 N	142	-0-	-158	B -0-	140	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	B -0-	170	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	B -0-	103	2			N	-0-					-0-
*07	303 N	303	-0-	-0-	B -0-	300	2	3	9	N	3	2	1			1
*08	204 N	204	-0-	-0-	B -0-	202	2	2	9	N	2	3	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	487	-0-	-9	B -0-	478	2	9	9	N	8	10	1			3
04	483 N	483	-0-	-0-	B -0-	475	2	8	9	N	7	7	1			3
05	477 N	477	-0-	-0-	B -0-	469	2	8	9	N	7	7	1			3
06	485 N	485	-0-	-0-	B -0-	482	2	3	9	N	3	3	1			3
07	496 N	469	-0-	-27	B -0-	465	2	4	9	N	4	4	1			3
08	465 N	419	-0-	-46	B -0-	411	2	8	9	N	7	5	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

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

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	690	N	605	-0-	-85 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	635	2	576	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*07	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*08	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2	58	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	840	N	732	-0-	-108 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	868	N	744	-0-	-124 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	806	N	719	-0-	-87 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	186	N	5	-0-	-181 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

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

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	92	-0-	-187 B	-0-	91	2	1	9	N	1	2	1			1
04	300	N	110	-0-	-190 B	-0-	108	2	2	9	N	2	2	1			1
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	146	2	2	9	N	2	2	1			1
06	90	N	2	-0-	-88 B	-0-	2	2			N	-0-					1
*07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	320	2	3	9	N	3	2	1			2
*08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	221	2	60	4	N	4	4	1			2
							4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

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

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1200	2	28	9	N	25	32	1			7
04	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1095	2	22	9	N	20	20	1			7
05	1147	N	1051	-0-	-96 B	-0-	1031	2	20	9	N	18	19	1			6
06	1110	N	893	-0-	-217 B	-0-	885	2	8	9	N	7	6	1			7
07	1147	N	935	-0-	-212 B	-0-	925	2	10	9	N	9	9	1			7
08	1054	N	921	-0-	-133 B	-0-	907	2	14	9	N	13	10	1			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
*08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

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

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

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

SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	374	-0-	-91 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*07	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*08	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	651	N	568	-0-	-83 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

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

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

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

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	640	2	12	9	N	11	14	1			1
04	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	637	2	11	9	N	10	9	1			2
05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	722	2	11	9	N	10	11	1			1
06	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	684	2	6	9	N	5	4	1			2
*07	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	721	2	7	9	N	6	6	1			2
08	658	N	613	-0-	-45 B	-0-	603	2	10	9	N	9	7	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1545	-0-	-36 B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1431	-0-	-69 B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*07	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*08	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	372	N	188	-0-	-184 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	630	-0-	-21 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*07	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	279	N	10	-0-	-269 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	270	N	11	-0-	-259 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

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

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	480	N	342	-0-	-138 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*07	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1598	-0-	-76 B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1453	-0-	-107 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*07	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*08	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	809	-0-	-28 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	780	N	689	-0-	-91 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*07	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	775	N	764	-0-	-11 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

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

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	579	-0-	-41 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*08	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	176	-0-	-134 B	-0-	173	2	3	9	N	3	4	1			-0-
04	240	N	162	-0-	-78 B	-0-	160	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	494	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	185	2	2	9	N	2	1	1			1
*07	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	829	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	718	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

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

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	689	2	12	9	N	11	12	1			3
04	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	822	2	14	9	N	13	12	1			4
05	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2397	2	11	9	N	10	11	1			3
06	510	N	392	-0-	-118 B	-0-	389	2	3	9	N	3	3	1			3
*07	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1398	2	2	9	N	2	3	1			2
08	527	N	351	-0-	-176 B	-0-	350	2	1	9	N	1	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

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

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	775	N	666	-0-	-109 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	750	N	539	-0-	-211 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	713	N	586	-0-	-127 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	990	N	972	-0-	-18 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	961	-0-	-93 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*07	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*08	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*07	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	620	N	487	-0-	-133 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*07	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	744	N	727	-0-	-17 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	494	-0-	-95 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	806	N	591	-0-	-215 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	164	-0-	-115 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	527	N	404	-0-	-123 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	990	N	891	-0-	-99 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	840	N	701	-0-	-139 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

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

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1255	-0-	-35 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*07	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*08	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*07	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*08	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5170																	
03	2443		2134	-0-	-309 B	4861	2134	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1712	-0-	-1288 B	3573	1712	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1730	-0-	-1370 B	2203	1730	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2090	-0-	-910 B	1293	2090	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	1950	-0-	-1150 B	143	1950	2			N	-0-					-0-
*08	1964	N	1821	-0-	-143 B	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	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-

J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	991	-0-	-239	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

03	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

03	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					357
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					49
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					49
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					49
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					144
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					144
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					144
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					144
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					144
08	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					3
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					3
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					3
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					3
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
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

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	448	1	473	2	N	-0-					-0-
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	156	1	512	2	N	-0-					-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	165	1	508	2	N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					115
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					115
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					115
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					115
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					115
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	58	1	79	2	N	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	115	1	199	2	N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	116	1	203	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 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
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	68	1	299	2	N	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	96	1	314	2	N	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	100	1	306	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					155
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					155
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					155
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					155
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					155
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					354
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					354
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					354
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					354
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					354
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					20
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					20
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					20
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					20
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					20
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					29
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					29
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					29
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					29
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					29
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					99
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					99
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					99
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					441
04	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	2			N	-0-					441
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					441
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					441
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					441
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					64
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					64
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					64
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					64
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					64
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					78
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					78
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					78
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					78
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					78
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					258
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					258
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					258
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					258
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					258
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					408
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					408
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					408
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					408
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					408
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					130
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					130
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					130
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					130
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					130
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					10
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					10
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					10
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					27
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					27
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					27
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					27
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					27
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					27

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	2	N	-0-					-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	41	1	134	2	N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

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

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					162
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					162
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					162
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					162
*07	3100	N	6727	-0-	3627	3627	6727	2			N	-0-					162
*08	3100	N	5617	-0-	2517	6144	5617	2			N	-0-					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
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

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					179
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					179
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					179
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					179
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					179
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					135
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					135

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					150
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					150
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					28
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					28

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					149
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					149
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					149
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					149
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					149
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					30
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					30
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	2	N	-0-					30
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	2	N	-0-					30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	135	1	185	2	N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	103	1	178	2	N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	108	1	189	2	N	-0-					-0-
							86	4									

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	N	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	67	1	219	2	N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	70	1	215	2	N	-0-					-0-
							29	4									

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					64
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					64
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					64
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					64
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					64
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	1075	4	N	-0-					64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					15
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					15
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					15
06	300	N	88	-0-	-212	-0-	88	2			N	-0-					15
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					15
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2	13	4	N	-0-					15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	941	4			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2	609	4	N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	1567	4	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	1239	4			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	2	4			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	309	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	365	1	1404	2	N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	373	1	1400	2	N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	260	1	960	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	342	1	1432	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					70
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					70
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					70
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					70
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					70
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 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
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					14
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					14
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					14
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					14
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					14
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	207	-0-	-213	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2	2258	4	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	420	N	143	-0-	-277	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2	997	4	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD //CONT.// 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

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

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2			N	-0-				8
04	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	3	1	940	2	N	-0-				8
05	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2			N	-0-				8
06	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	2			N	-0-				8
07	961	N	941	-0-	-20	B	-0-	941	2			N	-0-				8
08	961	N	928	-0-	-33	B	-0-	928	2			N	-0-				8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

03	566	X	566	-0-	-0-		-0-	566	2			N	-0-				1
04	2324	X	2324	-0-	-0-		-0-	2324	2			N	-0-				1
05	2502	N	2502	-0-	-0-		-0-	2502	2			N	-0-				1
06	2222	N	2222	-0-	-0-		-0-	2222	2			N	-0-				1
07	1225	N	1225	-0-	-0-		-0-	1225	2			N	-0-				1
*08	1257	N	1257	-0-	-0-		-0-	1257	2			N	-0-				1

PARNELL (MORROW-GAS) //CONT.// 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 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
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	302	1	949	2	N	-0-					82
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	270	1	1238	2	N	-0-					82
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	253	1	1052	2	N	-0-					82
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	207	1	775	2	N	-0-					82
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	267	1	1032	2	N	-0-					82
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	357	1	1015	2	N	-0-					82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 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
03	4154	X	3549	-0-	-605	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3341	-0-	-289	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3600	-0-	-30	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
*08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 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
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1658	-0-	-262	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1578	-0-	-372	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					7
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					7
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					7
06	1980	N	1736	-0-	-244	-0-	1736	2			N	-0-					7
07	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1747	2			N	-0-					7
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	2			N	-0-					7

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

03	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					98
04	600	N	228	-0-	-372	-0-	228	2			N	-0-					98
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					98
06	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	2			N	-0-					98
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					98
08	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-					98

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	62	1	1141	2	N	-0-					134
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	N	-0-					134
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	984	2	N	-0-					134
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	60	1	840	2	N	-0-					134
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	62	1	1617	2	N	32					166
							35	9									
*08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	62	1	1486	2	N	3					169
							3	9									

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

03	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	62	1	1284	2	N	17					139
							19	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	N	19					158
							21	9									
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	62	1	1275	2	N	12					170
							13	9									
06	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	60	1	1126	2	N	11					181
							12	9									
07	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	62	1	1157	2	N	21					202
							23	9									
*08	1364	N	855	-0-	-509	-0-	62	1	787	2	N	5					207
							6	9									

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

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

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					46
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					46
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					46
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					46
07	1364	N	783	-0-	-581	-0-	783	2			N	-0-					46
08	1426	N	939	-0-	-487	-0-	939	2			N	-0-					46

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 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
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	570	N	397	-0-	-173	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 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
03	4898	X	4670	-0-	-228	-0-	4653	2	17	9	N	15					220
04	4740	X	4237	-0-	-503	-0-	4152	2	85	9	N	77					297
05	4092	X	2977	-0-	-1115	-0-	2946	2	31	9	N	28					325
06	4530	X	2295	-0-	-2235	-0-	2286	2	9	9	N	8					333
07	4681	X	3333	-0-	-1348	-0-	3333	2			N	-0-					333
08	4681	X	3326	-0-	-1355	-0-	3326	2			N	-0-	136	1			197

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	2	N	-0-					43
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	60	1	512	2	N	-0-					43
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	N	-0-					43
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	60	1	444	2	N	-0-					43
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	62	1	444	2	N	-0-					43
08	558	N	403	-0-	-155	-0-	62	1	341	2	N	-0-					43

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 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
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					5
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					5
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					5
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					5
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 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
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					5
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					5
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					5
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					5
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	1298	-0-	1298	1298	1298	3			N	-0-					104
07	14B2	EXT	1019	-0-	1019	2317	1019	3			N	-0-					104
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2317					N	NO RPT					104

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 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
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					150
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					150
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					150
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					150
07	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1554	3			N	-0-					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 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
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					12
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					12
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					12
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					12
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 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
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					79
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					79
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					79
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					79
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					98
04	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	3			N	-0-					98
05	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	3			N	-0-					98
06	540	N	34	-0-	-506	-0-	34	3			N	-0-					98
07	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	3			N	-0-					98
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 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
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					147
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					147
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					147
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					147
*07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					147
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 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
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					60
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					60
05	868	N	439	-0-	-429	-0-	439	3			N	-0-					60
06	1260	N	97	-0-	-1163	-0-	97	3			N	-0-					60
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					10
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					10
05	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	3			N	-0-					10
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	3			N	-0-					10
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					61
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					61
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 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
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	143	2	N	-0-			26
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	1			N	-0-			26
05	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	1			N	-0-			26
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	1			N	-0-			26
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-			26
*08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	24	1	1863	2	N	-0-			26

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	31	1	119	2	N	-0-			10
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	30	1	134	2	N	-0-			10
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	N	-0-			10
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	N	-0-			10
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-			10
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-			10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

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

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

03	496	N	253	-0-	-243	-0-	142	1	111	2	N	-0-			2
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	392	1	333	2	N	-0-			2
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	239	1	171	2	N	-0-			2
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	240	1	159	2	N	-0-			2
07	496	N	266	-0-	-230	-0-	144	1	122	2	N	-0-			2
08	403	N	219	-0-	-184	-0-	144	1	75	2	N	-0-			2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 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
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					42
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					42
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					42
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					42
07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					42
*08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					42

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					111
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					111
05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					111
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					111
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					111
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					111

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					126
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					126
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					126
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	3	9	9	N	8					134
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					134
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					134

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

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

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 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
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1856	-0-	-562	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 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
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	536	-0-	-1714	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	6	-0-	-2319	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	123	-0-	-2127	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	103	-0-	-2222	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 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
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

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

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					37
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

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

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

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

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2022

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-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

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	847	3	21	9	N	19					122
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1905	3	39	9	N	35					157
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1467	3	23	9	N	21					178
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1644	3	22	9	N	20					198
07	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	1578	3	10	9	N	9					207
08	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1429	3	29	9	N	26					233

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 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
03	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-					37
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	2			N	-0-					37
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					37
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					37
07	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			N	-0-					37
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1288	2	12	9	N	11					137
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					137
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2					139
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7					146
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	2	13	9	N	12					158
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1203	2	7	9	N	6	152	1			12

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					93
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					93
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					93
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					93
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 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
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					92
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					92
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	139	3	31	9	N	28					120
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					120
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 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
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					87
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					87
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					87
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					87
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 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
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					628
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					628
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					628
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					628
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					628
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					628

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 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
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1096	2	N	-0-					152
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	N	-0-					152
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	N	8					160
							9	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	N	10					170
							11	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1185	2	N	7					177
							8	9									
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	31	1	1413	2	N	10					187
							11	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

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	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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

03	6448	X	6053	-0-	-395	-0-	5998	2	55	9	N	50					157
04	6240	X	5349	-0-	-891	-0-	5299	2	50	9	N	45	179	1			23
05	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	5903	2	35	9	N	32					55
06	5850	X	5597	-0-	-253	-0-	5556	2	41	9	N	37					92
07	6045	X	4677	-0-	-1368	-0-	4654	2	23	9	N	21					113
08	6045	X	5605	-0-	-440	-0-	5559	2	46	9	N	42					155

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B DENY		-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

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 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
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					27
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					27
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					27
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					27
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					83
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					83
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					83
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					83
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			Y	-0-					83
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					83

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARSELL RANCH 35 WELL #: 4A RRCID -> 216729 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 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
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					35
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 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
03	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	3			N	-0-					67
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2472	3	6	9	N	5					72
05	2015	N	1616	-0-	-399	-0-	1602	3	14	9	N	13					85
06	2160	N	1404	-0-	-756	-0-	1396	3	8	9	N	7					92
07	2294	N	1547	-0-	-747	-0-	1540	3	7	9	N	6					98
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					98

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	872	3	6	9	N	5					97
04	1110	N	663	-0-	-447	-0-	655	3	8	9	N	7					104
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	926	3	17	9	N	15					119
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	772	3	7	9	N	6					125
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	663	3	6	9	N	5					130
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					130

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

03	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	2746	3			N	-0-					10
04	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2705	3			N	-0-					10
05	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	2691	3			N	-0-					10
06	2670	N	2546	-0-	-124	-0-	2546	3			N	-0-					10
07	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	2754	3			N	-0-					10
*08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-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

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	870	N	674	-0-	-196	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.// 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	293	3	200	9	N	182	182	1			55
04	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					55
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					55
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	321	3	217	9	N	197	197	1			55
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

03	2697	N	2600	-0-	-97	-0-	2599	2	1	9	Y	1					123
04	2610	N	2510	-0-	-100	-0-	2507	2	3	9	Y	3					126
05	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	2566	2	8	9	Y	7					133
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					133
07	2604	N	1783	-0-	-821	-0-	1770	2	13	9	Y	12					145
08	2573	N	6	-0-	-2567	-0-	6	2			Y	-0-					145

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

03	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2		N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

03	14B2 EXT		179	-0-	179	B	909	179	2		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		221	-0-	221	B	1130	221	2		N	-0-					-0-
05	T. A.		180	-0-	180	B	1310	180	2		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		165	-0-	165	B	1475	165	2		N	-0-					-0-
*07	1475	X	-0-	-0-	-1475	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					87

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	79	-0-	-76	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	150	X	114	-0-	-36	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	X	62	-0-	-62	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 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
03	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 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
03	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		7	-0-	7 B	7	7	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	7					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 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
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	403	N	223	-0-	-180 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

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

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

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

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

03	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	403	N	255	-0-	-148 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	720	N	570	-0-	-150 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	775	N	573	-0-	-202 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

03	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 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
03	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 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
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	1			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	1			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	1			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	1			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	1			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	1			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	1			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	1			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	1			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	1			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

03	2547	X	2547	-0-	-0-	B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
04	1799	X	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	B	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2792	N	2792	-0-	-0-	B	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
07	3052	N	3052	-0-	-0-	B	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*08	2952	N	2952	-0-	-0-	B	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-					94
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		23934					N	NO RPT					94

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

03	320	X	320	-0-	-0-		-0-	320	3			N	-0-					214
04	450	N	239	-0-	-211		-0-	239	3			N	-0-					214
05	403	N	201	-0-	-202		-0-	201	3			N	-0-					214
06	300	N	205	-0-	-95		-0-	205	3			N	-0-					214
07	248	N	159	-0-	-89		-0-	159	3			N	-0-					214
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					214

PATTEN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

03	1491	R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					298
04	810	#	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					298
05	2015	#	703	-0-	-1312	-0-	703	3			N	-0-					298
06	1950	#	862	-0-	-1088	-0-	862	3			N	-0-					298
07	2015	#	826	-0-	-1189	-0-	826	3			N	-0-					298
08	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					298

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2022

FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

03	1860	#	1760	-0-	-100	-0-	1758	3	2	9	N	2					100
04	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1799	3	2	9	N	2					102
05	1829	#	1744	-0-	-85	-0-	1742	3	2	9	N	2					104
06	1800	#	1712	-0-	-88	-0-	1710	3	2	9	N	2					106
07	1860	#	1699	-0-	-161	-0-	1697	3	2	9	N	2					108
08	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					108

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					116
04	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-					116
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					116
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					116
*07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					116
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PAUL HARBAUGH (MORROW) //CONT.// 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

03	1147 #	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					22
04	1110 #	1059	-0-	-51	-0-	1059	2			N	-0-					22
05	1147 #	1088	-0-	-59	-0-	1086	2	2	9	N	2					24
06	1110 #	1043	-0-	-67	-0-	1037	2	6	9	N	5					29
07	1147 #	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-					29
08	1085 #	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					29

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	T. A.	-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

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

03	713	#	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					7
04	660	#	624	-0-	-36	-0-	623	2	1	9	N	1					8
05	682	#	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					8
06	660	#	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					8
07	682	#	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					8
08	651	#	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					8

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

03	1674	#	1628	-0-	-46	-0-	1626	2	2	9	N	2					63
04	1620	#	1572	-0-	-48	-0-	1569	2	3	9	N	3					66
05	1643	#	1617	-0-	-26	-0-	1615	2	2	9	N	2					68
06	1590	#	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			N	-0-					68
07	1643	#	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					68
08	1643	#	1590	-0-	-53	-0-	1589	2	1	9	N	1					69

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

03	713	#	681	-0-	-32	-0-	679	2	2	9	N	2					52
04	720	#	663	-0-	-57	-0-	662	2	1	9	N	1					53
05	744	#	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					53
06	720	#	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					53
07	682	#	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					53
*08	764	R	764	-0-	-0-	-0-	760	2	4	9	N	4					57

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

03	1116	#	324	-0-	-792	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	1080	#	314	-0-	-766	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
05	1116	#	281	-0-	-835	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	243	-0-	-297	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	245	-0-	-251	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 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
03	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
04	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 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
03	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 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
03	341	#	335	-0-	-6	-0-	328	3	7	9	N	6					126
04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	329	3	10	9	N	9					135
05	372	#	359	-0-	-13	-0-	334	3	25	9	N	23					158
06	360	#	350	-0-	-10	-0-	322	3	28	9	N	25					183
07	372	#	342	-0-	-30	-0-	333	3	9	9	N	8	160	1			31
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					31

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 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
03	434	#	428	-0-	-6	-0-	425	2	3	9	N	3					175
04	514	R	514	-0-	-0-	-0-	448	2	66	9	N	60					235
05	631	R	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					240
06	420	#	402	-0-	-18	-0-	383	2	19	9	N	17	177	1			80
07	492	R	492	-0-	-0-	-0-	471	2	21	9	N	19					99
*08	570	R	570	-0-	-0-	-0-	542	2	28	9	N	25					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 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
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					28
04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					28
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					28
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

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

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					132
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					132
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					132
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					132
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1376	2	83	9	N	75					108
04	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1292	2	118	9	N	107					215
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1340	2	61	9	N	55					270
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1322	2	108	9	N	98					368
07	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1353	2	91	9	N	83	177	1			274
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1347	2	80	9	N	73	172	1			175

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-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

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1301	2	68	9	N	62					171
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1061	2	53	9	N	48	170	1			49
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1167	2	57	9	N	52					101
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1091	2	50	9	N	45					146
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1099	2	48	9	N	44					190
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1187	2	54	9	N	49	179	1			60

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 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
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 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
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					89
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					89
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					89
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					89
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					89
*08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					89

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PEERY, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

03	3472 X	3089	-0-	-383	-0-	3072	2	17	9	N	15					217
04	3360 X	3083	-0-	-277	-0-	3052	2	31	9	N	28					245
05	3410 X	3092	-0-	-318	-0-	3080	2	12	9	N	11	167	1			89
06	3150 X	2871	-0-	-279	-0-	2852	2	19	9	N	17					106
07	3255 X	2030	-0-	-1225	-0-	2019	2	11	9	N	10					116
08	3193 X	2581	-0-	-612	-0-	2571	2	10	9	N	9					125

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1846	3	40	9	N	36	186	1			157
04	1920 N	1887	-0-	-33	-0-	1837	3	50	9	N	45					202
05	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1938	3	40	9	N	36					238
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1798	3	26	9	N	24					262
07	1953 N	1335	-0-	-618	-0-	1307	3	28	9	N	25					287
08	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	1836	3			N	-0-	187	1			100

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	126	-0-	126	126	6	1	120	2	N	-0-					32

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

03	4805 X	3803	-0-	-1002	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
08	5921 X	3931	-0-	-1990	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 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
03	868	N	695	-0-	-173	-0-	50	1	632	2	N	12					133
							13	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	60	1	732	2	N	-0-					133
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	2	N	-0-					133
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	671	2	N	-0-					133
07	806	N	596	-0-	-210	-0-	46	1	550	2	N	-0-					133
08	806	N	704	-0-	-102	-0-	46	1	658	2	N	-0-					133

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 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
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-					213
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-					213
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-					213
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	-0-					213
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	2	N	-0-	120	1			93
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	N	-0-					93

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 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
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					35
04	450	N	17	-0-	-433	-0-	17	2			N	-0-					35
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					35
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					35
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 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
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	N	25					192
							28	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	850	2	N	33					225
							36	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	N	27					252
							30	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	822	2	N	23	190	1			85
							25	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	62	1	877	2	N	56					141
							62	9									
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	62	1	867	2	N	36					177
							40	9									

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

03	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1139	2	10	9	N	9					103
04	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1157	2	13	9	N	12					115
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1326	2	22	9	N	20					135
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1293	2	23	9	N	21					156
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	2	11	9	N	10					166
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1333	2	24	9	N	22					188

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

03	465	N	440	-0-	-25	-0-	62	1	378	2	N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	60	1	365	2	N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	62	1	373	2	N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	44	1	368	2	N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	40	1	361	2	N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	40	1	341	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	180	-0-	180	180	180	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	300	-0-	300	480	300	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	480	-0-	480	960	480	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	960					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					18
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					18
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					63
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	N	2					65
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	561	2	2	9	N	2					67
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2					69
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	N	1					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					103
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	2	3	9	N	3	106	1			-0-
05	1209	N	671	-0-	-538	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	821	-0-	-349	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	2	1	9	N	1					1
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	1					2

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					91
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					91
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					91
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					91
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					91
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					91

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

03	2573	N	1331	-0-	-1242	-0-	1331	3			N	-0-					21
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					21
05	2573	N	1083	-0-	-1490	-0-	1083	3			N	-0-					21
06	3000	N	3018	-0-	18	18	3016	3	2	9	N	2					23
07	3100	N	3552	-0-	452	470	3552	3			N	-0-					23
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					23

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

03	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					27
04	993	R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					27
05	1023	#	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					27
06	990	#	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					27
07	1023	#	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-					27
08	1023	#	749	-0-	-274	-0-	749	2			N	-0-					27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

03	868	#	854	-0-	-14	-0-	31	1	823	2	N	-0-					-0-
04	844	R	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	N	-0-					-0-
05	884	R	884	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	N	-0-					-0-
06	856	R	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	2	N	-0-					-0-
07	871	R	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	N	-0-					-0-
08	899	#	867	-0-	-32	-0-	31	1	836	2	N	-0-					-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

03	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	983	2	N	-0-					169
04	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	N	40					209
							44	9									
05	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	970	2	N	13					222
							14	9									
06	976	R	976	-0-	-0-	-0-	60	1	915	2	N	1	176	1			47
							1	9									
07	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	56	1	936	2	N	13					60
							14	9									
08	992	#	894	-0-	-98	-0-	62	1	832	2	N	-0-					60

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					110
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					110
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					110
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	2			N	-0-					110
07	1209	N	568	-0-	-641	-0-	568	2			N	-0-					110
08	1209	N	326	-0-	-883	-0-	326	2			N	-0-					110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

03	1023	N	1000	-0-	-23	B	-742	56	1	944	2	N	-0-				98
04	1020	N	1056	-0-	36	B	-706	60	1	996	2	N	-0-				98
05	1085	N	1011	-0-	-74	B	-706	62	1	949	2	N	-0-				98
06	960	N	963	-0-	3	B	-703	60	1	903	2	N	-0-				98
07	1085	N	900	-0-	-185	B	-703	62	1	838	2	N	-0-				98
08	1023	N	933	-0-	-90	B	-703	62	1	871	2	N	-0-				98

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 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
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	62	1	242	2	N	8					79
							9	9									
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	60	1	239	2	N	5					84
							6	9									
05	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	62	1	211	2	N	-0-					84
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	60	1	243	2	N	3					87
							3	9									
07	310	N	187	-0-	-123 B	-0-	50	1	135	2	N	2					89
							2	9									
08	279	N	123	-0-	-156 B	-0-	50	1	73	2	N	-0-					89

EOG RESOURCES, INC. 253162
DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 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
03	1984	N	1274	-0-	-710 B	-0-	59	1	1191	2	N	22					210
							24	9									
04	1950	N	1368	-0-	-582 B	-0-	56	1	1265	2	N	43					253
							47	9									
05	1643	N	1030	-0-	-613 B	-0-	56	1	948	2	N	24					277
							26	9									
06	1230	N	3	-0-	-1227 B	-0-	3	1			N	-0-	187	1			90
07	1426	N	1270	-0-	-156 B	-0-	59	1	1167	2	N	40					130
							44	9									
*08	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	97	1	2082	2	N	147	194	1			83
							162	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 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
03	899	N	825	-0-	-74 B	-0-	825	2			N	-0-					30
04	870	N	812	-0-	-58 B	-0-	812	2			N	-0-					30
05	868	N	821	-0-	-47 B	-0-	821	2			N	-0-					30
06	810	N	769	-0-	-41 B	-0-	769	2			N	-0-					30
07	837	N	754	-0-	-83 B	-0-	754	2			N	-0-					30
*08	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 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
03	2356	N	2322	-0-	-34 B	-0-	2293	2	29	9	N	26	91	1			9
04	2250	N	2056	-0-	-194 B	-0-	2053	2	3	9	N	3					12
05	2511	N	2095	-0-	-416 B	-0-	2091	2	4	9	N	4					16
06	2250	N	2039	-0-	-211 B	-0-	2031	2	8	9	N	7					23
07	2139	N	1813	-0-	-326 B	-0-	1806	2	7	9	N	6					29
*08	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2115	2	7	9	N	6					35

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 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
03	992	N	906	-0-	-86 B	-0-	874	2	32	9	N	29					99
04	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	846	2	11	9	N	10					109
05	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	799	2			N	-0-					109
06	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	825	2	51	9	N	46					155
07	899	N	779	-0-	-120 B	-0-	749	2	30	9	N	27	182	1			-0-
08	806	N	723	-0-	-83 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 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
03	2139	N	1455	-0-	-684 B	-0-	1455	2			N	-0-					38
04	1590	N	1560	-0-	-30 B	-0-	1560	2			N	-0-					38
05	2015	N	1295	-0-	-720 B	-0-	1295	2			N	-0-					38
06	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					38
07	1612	N	1587	-0-	-25 B	-0-	1587	2			N	-0-					38
08	1302	N	1025	-0-	-277 B	-0-	1025	2			N	-0-					38

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 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
03	1364	N	986	-0-	-378 B	-0-	986	2			N	-0-					42
04	1140	N	661	-0-	-479 B	-0-	661	2			N	-0-					42
05	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2			N	-0-					42
06	960	N	812	-0-	-148 B	-0-	812	2			N	-0-					42
07	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					42
08	837	N	707	-0-	-130 B	-0-	707	2			N	-0-					42

XTO ENERGY INC. 945936
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	776	2	9	9	N	8					28
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	726	2	6	9	N	5					33
05	682	N	546	-0-	-136 B	-0-	546	2			N	-0-					33
06	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	890	2	20	9	N	18					51
07	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	807	2	10	9	N	9					60
*08	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	698	2	3	9	N	3					63

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	N	-0-					109
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	60	1	487	2	N	-0-					109
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	62	1	489	2	N	-0-					109
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	60	1	474	2	N	8					117
							9	9									
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	62	1	474	2	N	-0-					117
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	62	1	452	2	N	-0-					117

E2 OPERATING LLC 238475
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 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
03	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			N	-0-					118
04	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	1036	3			N	-0-					118
05	1395	N	934	-0-	-461	-0-	934	3			N	-0-					118
06	1200	N	918	-0-	-282	-0-	918	3			N	-0-					118
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					118
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 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
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1682	2	66	9	N	60					164
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1694	2	99	9	N	90	168	1			86
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1758	2	73	9	N	66					152
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1676	2	75	9	N	68					220
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1657	2	61	9	N	55	190	1			85
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1768	2	66	9	N	60					145

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 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
03	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					65
04	1380	#	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					65
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 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
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					32
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	6					38
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	473	2	11	9	N	10					48
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	6					54
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	780	2	6	9	N	5					59
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					59

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 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
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	62	1	213	2	N	-0-					111
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	2	N	-0-					111
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	-0-					111
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	60	1	268	2	N	-0-					111
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	50	1	253	2	N	-0-					111
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	60	1	213	2	N	-0-					111

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1	11	7	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	31	1	1824	2	N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	30	1	1773	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	31	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	31	1	1749	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	31	1	1754	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	31	1	1737	2	N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 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
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					68
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					68
05	992	N	726	-0-	-266	-0-	726	3			N	-0-					68
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					68
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					68
08	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

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

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					184
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					187
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					189
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 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
03	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	248	#	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	240	#	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	248	#	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	#	-0-	-0-	-837	-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-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 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
03	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	480	#	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	496	#	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 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
03	496	#	233	-0-	-263	-0-	28	1	205	2	N	-0-					160
04	450	#	112	-0-	-338	-0-	9	1	103	2	N	-0-					160
05	248	#	29	-0-	-219	-0-	3	1	26	2	N	-0-					160
06	240	#	53	-0-	-187	-0-	29	1	24	2	N	-0-					160
07	248	#	26	-0-	-222	-0-	26	2			N	-0-					160
08	248	#	35	-0-	-213	-0-	1	1	34	2	N	-0-					160

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

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

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

03	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1838	2	2	9	N	2					18
04	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	2			N	-0-					18
05	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					18
06	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2			N	-0-					18
07	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-					18
*08	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1820	2	6	9	N	5					23

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

03	806	N	744	-0-	-62	-0-	62	1	682	2	N	-0-					114
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	60	1	687	2	N	-0-					114
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	62	1	719	2	N	-0-					114
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	60	1	706	2	N	-0-					114
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	62	1	722	2	N	-0-					114
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	62	1	711	2	N	-0-					114

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1207	2	36	9	N	33					420
04	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					420
05	1240	#	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					420
06	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					420
07	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					420
*08	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					420

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
E2 OPERATING LLC 238475
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					69
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					69
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					69
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					69
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					69
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					69

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) //CONT.// 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 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
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					17
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					17
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	835	2	1	9	N	1					18
06	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					18
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					18
08	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					18

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 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
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	7			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 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
03	1178	N	1183	-0-	5 B	-24347	44	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1149	-0-	-111 B	-24347	60	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1175	-0-	-65 B	-24347	62	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1131	-0-	-9 B	-24347	60	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30 B	-24347	62	1	1086	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	828	-0-	-350 B	-24347	62	1	766	2	N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) //CONT.// 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					199
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					199
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					199
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					199
*07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					199
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					199

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

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.		-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-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4114	-0-	-722	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
*08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 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
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					71
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					71
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					71
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					71
*07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					71
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 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
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			N	-0-					72
04	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	2039	2			N	-0-					72
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					72
06	2070	N	1779	-0-	-291	-0-	1779	2			N	-0-					72
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					72
*08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	310	#	17	-0-	-293	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

03	341	#	87	-0-	-254	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	330	#	1	-0-	-329	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	434	#	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	341	#	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

03	248	#	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	240	#	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	#	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*08	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

03	558	#	141	-0-	-417	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	540	#	1	-0-	-539	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	713	#	366	-0-	-347	-0-	366	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

03	186	#	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	186	#	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	88	-0-	-253	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	330	#	1	-0-	-329	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	852	R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	465	#	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*08	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 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
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	248	#	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*08	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	240	#	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	#	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	248	#	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

03	589	#	273	-0-	-316	-0-	273	3		N	-0-			-0-
04	570	#	350	-0-	-220	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05	589	#	333	-0-	-256	-0-	333	3		N	-0-			-0-
06	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	372	#	308	-0-	-64	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08	372	#	316	-0-	-56	-0-	316	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

03	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
04	977	R	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
05	620	#	509	-0-	-111	-0-	509	3		N	-0-			-0-
06	780	#	482	-0-	-298	-0-	482	3		N	-0-			-0-
*07	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
*08	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-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-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

03	775	#	527	-0-	-248	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	750	#	471	-0-	-279	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*07	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	868	#	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

03	1209	#	1125	-0-	-84	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1963	R	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	1754	R	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1209	#	909	-0-	-300	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*08	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

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

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

03	1891	#	1610	-0-	-281	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1964	R	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	1991	R	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
06	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	1891	#	1573	-0-	-318	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1891	#	971	-0-	-920	-0-	971	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 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
03	124	#	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	120	#	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*07	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*08	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

03	992	#	771	-0-	-221	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
04	960	#	911	-0-	-49	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
05	975	R	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
06	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
07	930	#	757	-0-	-173	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
08	961	#	840	-0-	-121	-0-	840	3			Y	-0-					-0-

GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

03	961	#	476	-0-	-485	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	944	R	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	1023	#	797	-0-	-226	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	1023	#	867	-0-	-156	-0-	867	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

03	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
06	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*07	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*08	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	390	#	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	403	#	59	-0-	-344	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	330	#	56	-0-	-274	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	341	#	89	-0-	-252	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	341	#	119	-0-	-222	-0-	119	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

03	682	#	203	-0-	-479	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	660	#	384	-0-	-276	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	315	-0-	-150	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
*07	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
*08	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

03	713	#	389	-0-	-324	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
04	690	#	545	-0-	-145	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	410	-0-	-148	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
*08	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

03	496	#	141	-0-	-355	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	480	#	208	-0-	-272	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*08	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 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
03	899	#	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	899	#	594	-0-	-305	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	899	#	751	-0-	-148	-0-	751	3			N	-0-					-0-

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

03	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
05	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	469	-0-	-71	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	257	-0-	-301	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	295	-0-	-263	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

03	341	#	163	-0-	-178	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	330	#	238	-0-	-92	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	341	#	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

03	403	#	189	-0-	-214	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	390	#	255	-0-	-135	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	155	#	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	279	#	31	-0-	-248	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	279	#	10	-0-	-269	-0-	10	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

03	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*07	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

03	1333	#	939	-0-	-394	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	1290	#	1180	-0-	-110	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1209	#	982	-0-	-227	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	1240	#	1036	-0-	-204	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

03	465	#	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	450	#	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	465	#	16	-0-	-449	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	360	#	19	-0-	-341	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	465	#	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	465	#	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 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
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*07	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	#	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1557	R	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*07	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*08	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 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
03	977	R	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
04	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
05	837	#	580	-0-	-257	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06	960	#	435	-0-	-525	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	1240	#	542	-0-	-698	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
08	1240	#	553	-0-	-687	-0-	553	3			Y	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 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
03	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
04	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	397	-0-	-143	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	344	-0-	-214	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
08	837	#	351	-0-	-486	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 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
03	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	1586	R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1395	#	958	-0-	-437	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	1395	#	983	-0-	-412	-0-	983	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 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
03	1736	#	1648	-0-	-88	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1944	R	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	2009	R	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	1686	R	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1736	#	1440	-0-	-296	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1736	#	1600	-0-	-136	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	#	526	-0-	-187	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	690	#	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	713	#	554	-0-	-159	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	510	#	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	651	#	469	-0-	-182	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	651	#	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*07	806	R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*08	895	R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-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-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 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
03	124	#	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	120	#	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	124	#	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*07	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*08	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	270	#	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

03	868	#	640	-0-	-228	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	840	#	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	868	#	693	-0-	-175	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	930	#	672	-0-	-258	-0-	672	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

03	310	#	31	-0-	-279	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	180	#	39	-0-	-141	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	124	#	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*07	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

03	372	#	104	-0-	-268	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	360	#	155	-0-	-205	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

03	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

03	713	#	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	690	#	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*07	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*08	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

03	1605	R	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
04	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
05	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	1519	#	1432	-0-	-87	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*08	1775	R	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

03	0	N	1206	-0-	1206	B	-34735	1156	3	50	9	N	45								163
04	930	N	1173	-0-	243	B	-34492	1119	3	54	9	N	49								212
05	961	N	1170	-0-	209	B	-34283	1128	3	42	9	N	38		172	1					78
06	0	N	1175	-0-	1175	B	-33108	1118	3	57	9	N	52								130
07	961	N	3670	-0-	2709	B	-30399	3629	3	41	9	N	37								167
08	961	N	1080	-0-	119	B	-30280	1030	3	50	9	N	45								212

R. D. MILLS (ATOKA) //CONT.// 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	5					55
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-59025					N	10					65
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	115	176	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	30					34
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	22					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-59025					N	NO RPT					56

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 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
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	968	3	72	9	N	65					185
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	909	3	53	9	N	48	188	1			45
05	868	N	602	-0-	-266	-0-	580	3	22	9	N	20					65
06	1020	N	731	-0-	-289	-0-	710	3	21	9	N	19					84
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	689	3	36	9	N	33					117
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					117

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 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
03	744	#	698	-0-	-46	-0-	22	1	676	2	N	-0-					108
04	720	#	292	-0-	-428	-0-	52	1	240	2	N	-0-					108
05	744	#	562	-0-	-182	-0-	62	1	500	2	N	-0-					108
06	690	#	469	-0-	-221	-0-	60	1	409	2	N	-0-					108
07	713	#	653	-0-	-60	-0-	18	1	635	2	N	-0-					108
*08	1799	R	1799	-0-	-0-	-0-	18	1	1781	2	N	-0-					108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					20
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					20
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					20
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					20
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					20
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

03	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11206 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

03	14B2	EXT	1730	-0-	1730	5243	1730	2			N	-0-					-0-
04	6970	X	1727	-0-	-5243	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1739	2	40	9	N	36					111
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1697	2	50	9	N	45					156
05	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1631	2	45	9	N	41					197
06	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1625	2	20	9	N	18	172	1			43
07	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1604	2	15	9	N	14					57
08	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1597	2	20	9	N	18					75

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

03	1519	N	1050	-0-	-469	-0-	1039	2	11	9	N	10					159
04	1230	N	989	-0-	-241	-0-	986	2	3	9	N	3					162
05	1147	N	812	-0-	-335	-0-	810	2	2	9	N	2	141	1			23
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	880	2	17	9	N	15					38
07	1023	N	935	-0-	-88	-0-	931	2	4	9	N	4					42
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	2	12	9	N	11					53

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					22
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					22
05	961	N	695	-0-	-266	-0-	695	2			N	-0-					22
06	930	N	562	-0-	-368	-0-	544	2	18	9	N	16					38
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	590	2	8	9	N	7					45
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	626	2	2	9	N	2					47

SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10	37	1			10
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1058	2	20	9	N	18					28
05	1085	X	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-					28
06	1050	X	695	-0-	-355	-0-	695	2			N	-0-					28
07	1085	X	657	-0-	-428	-0-	653	2	4	9	N	4					32
08	961	N	753	-0-	-208	-0-	744	2	9	9	N	8					40

EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B	DENY	-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

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	685	-0-	-307	-0-	677	2	8	9	N	7					92
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	2	9	9	N	8					100
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1089	2	14	9	N	13					113
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	N	2					115
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1065	2	6	9	N	5					120
08	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					120

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					55
04	720	N	598	-0-	-122	-0-	598	2			N	-0-					55
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					55
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					55
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-					55
08	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					55

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 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
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1881	2	18	9	N	16					41
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1858	2	19	9	N	17					58
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1878	2	7	9	N	6					64
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	N	2					66
07	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1928	2	9	9	N	8	67	1			7
*08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					7

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 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
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					44
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	471	2	18	9	N	16					60
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					60
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					60
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					60
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					60

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B	DENY	-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

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 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
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					12
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					12
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					12
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2			N	-0-					12
07	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-					12
08	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-					12

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 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
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	N	12					40
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	969	2	28	9	N	25					65
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1					66
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-					66
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					66
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					66

RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	1051	1	2919	2	N	73	89	1			78
							80	9									
04	3960	X	3926	-0-	-34	-0-	1044	1	2804	2	N	71					149
							78	9									
05	4836	X	3713	-0-	-1123	-0-	1079	1	2591	2	N	39					188
							43	9									
06	4680	X	4453	-0-	-227	-0-	1044	1	3363	2	N	42					230
							46	9									
07	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	1079	1	3191	2	N	68	162	1			136
							75	9									
08	4061	X	2961	-0-	-1100	-0-	1079	1	1848	2	N	31					167
							34	9									

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	331	1	2854	2	N	45	96	1			8
							50	9									
04	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	324	1	2662	2	N	70					78
							77	9									
05	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	335	1	2850	2	N	50					128
							55	9									
06	3150	X	3050	-0-	-100	-0-	324	1	2672	2	N	49	42	1			135
							54	9									
07	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	312	1	2487	2	N	17	104	1			48
							19	9									
08	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	335	1	2610	2	N	45					93
							50	9									

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2282	-0-	-384	-0-	2186	2	96	9	N	87	95	1			34
04	2430	X	1766	-0-	-664	-0-	1702	2	64	9	N	58					92
05	2108	X	1778	-0-	-330	-0-	1704	2	74	9	N	67					159
06	2220	N	1567	-0-	-653	-0-	1520	2	47	9	N	43					202
07	1829	N	1200	-0-	-629	-0-	1153	2	47	9	N	43	186	1			59
08	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	1460	2	55	9	N	50					109

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

03	5735	X	5507	-0-	-228	-0-	1079	1	4339	2	N	81	108	1			84
							89	9									
04	5520	X	5126	-0-	-394	-0-	1027	1	4044	2	N	50					134
							55	9									
05	5673	X	4848	-0-	-825	-0-	1018	1	3760	2	N	64					198
							70	9									
06	5340	X	4834	-0-	-506	-0-	1044	1	3746	2	N	40	174	1			64
							44	9									
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	1079	1	4395	2	N	59					123
							65	9									
*08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	1079	1	4459	2	N	61					184
							67	9									

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	8	186	1			47
04	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	1017	3	4	9	N	4					51
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	3	8	9	N	7					58
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	3	3	9	N	3					61
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					61
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1055	3	6	9	N	5					66

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

03	2883	#	2805	-0-	-78	-0-	2783	3	22	9	N	20					291
04	2848	R	2848	-0-	-0-	-0-	2831	3	17	9	N	15	179	1			127
05	2902	R	2902	-0-	-0-	-0-	2884	3	18	9	N	16					143
06	2792	R	2792	-0-	-0-	-0-	2775	3	17	9	N	15					158
07	2945	#	2045	-0-	-900	-0-	2031	3	14	9	N	13					171
08	2945	#	2860	-0-	-85	-0-	2843	3	17	9	N	15					186

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

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

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) //CONT.// 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 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
03	1054	N	869	-0-	-185	B -11010	869	3			N	-0-					-0-
04	990	N	798	-0-	-192	B -11010	798	3			N	-0-					-0-
05	930	N	876	-0-	-54	B -11010	876	3			N	-0-					-0-
06	840	N	797	-0-	-43	B -11010	797	3			N	-0-					-0-
07	837	N	700	-0-	-137	B -11010	700	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -11010					N	NO RPT					-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -6288					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -6288					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -6288					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -6288					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -6288					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -6288					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

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

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 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
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1163	3	19	9	N	17					183
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1266	3	13	9	N	12					195
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	3	22	9	N	20	190	1			25
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	3	3	9	N	3					28
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	3	8	9	N	7					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 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
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					65
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					65
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					65
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					65
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-	22	7			43
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					43

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					32
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					32
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					32
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					32
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 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
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 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
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 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
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 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
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 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
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 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
03	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					12
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1734	3	28	9	N	25					37
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1807	3	19	9	N	17					54
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1926	3	13	9	N	12					66
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1921	3	29	9	N	26					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					152
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					152
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1441	3	2	9	N	2					154
06	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	3			N	-0-					154
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3			N	-0-	12	7			142
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					142

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-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-

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 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
03	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	2696	3	44	9	N	40					235
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2615	3	28	9	N	25	190	1			70
05	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	2710	3	28	9	N	25					95
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2639	3	35	9	N	32					127
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					127
08	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					127

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 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
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3		N	-0-			15
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	3		N	-0-			15
05	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	3		N	-0-			15
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	3		N	-0-			15
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3		N	-0-			15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 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
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3		N	-0-			-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3		N	-0-			-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3		N	-0-			-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 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
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3		N	-0-			-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3		N	-0-			-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

03	2511	X	2341	-0-	-170	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2307	3	17	9	N	15					15
*07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2406	3	28	9	N	25					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF. 10095 - 10448

03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	3	28	9	N	25					248
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	3	17	9	N	15	189	1			74
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1333	3	19	9	N	17					91
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	3	17	9	N	15					106
*07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1288	3	14	9	N	13					119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					16
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			N	-0-					16
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					16
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					16
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					98
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					98
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					98
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					98
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	16	7			82
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					82

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			73
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 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
03	1085	N	855	-0-	-230	-0-	853	3	2	9	N	2					57
04	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	3			N	-0-					57
05	961	N	835	-0-	-126	-0-	824	3	11	9	N	10					67
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	756	3	8	9	N	7					74
*07	837	N	776	-0-	-61	-0-	770	3	6	9	N	5					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 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
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	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-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 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
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	688	3	17	9	N	15					209
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	650	3	14	9	N	13					222
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	672	3	8	9	N	7					229
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	662	3	9	9	N	8					237
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	3	13	9	N	12					249
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 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
03	1302	N	925	-0-	-377	-0-	925	3			N	-0-					149
04	1080	N	790	-0-	-290	-0-	790	3			N	-0-					149
05	961	N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-					149
06	900	N	731	-0-	-169	-0-	731	3			N	-0-					149
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					149
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 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
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			58
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 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
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 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
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 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
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 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
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 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
03	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3		N	-0-			100
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3		N	-0-			100
05	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	3		N	-0-			100
06	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3		N	-0-			100
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			100
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			100

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 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
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

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

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 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
03	2480	N	2199	-0-	-281	-0-	2191	3	8	9	N	7					390
04	2190	N	575	-0-	-1615	-0-	573	3	2	9	N	2					392
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					392
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					392
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	227	7			165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 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
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 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	744	N	731	-0-	-13	-0-	721	3	10	9	N	9					198
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-	190	1			8
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					8
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	3	6	9	N	5					13
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	765	3	28	9	N	25					38
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					38

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					197
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					197
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					197
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 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
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					36
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					36
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					36
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					36
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 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
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	780	N	696	-0-	-84	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 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
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	710	3	12	9	N	11					120
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	703	3	9	9	N	8					128
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	3	6	9	N	5					133
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	652	3	9	9	N	8					141
07	744	N	475	-0-	-269	-0-	475	3			N	-0-	18	7			123
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					123

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 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
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1201	3	17	9	N	15					128
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1177	3	14	9	N	13					141
05	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1089	3	11	9	N	10					151
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1033	3	3	9	N	3					154
*07	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	3			N	-0-					154
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 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
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 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
03	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	2240	3	35	9	N	32					208
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2203	3	30	9	N	27	187	1			48
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2306	3	35	9	N	32					80
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2244	3	24	9	N	22					102
*07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2329	3	25	9	N	23					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 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
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	720	N	611	-0-	-109	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

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

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	186	7			138
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7			87
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 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
03	1302	N	808	-0-	-494	-0-	806	3	2	9	N	2					221
04	1170	N	636	-0-	-534	-0-	636	3			N	-0-					221
05	1054	N	686	-0-	-368	-0-	684	3	2	9	N	2	198	1			25
06	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	3			N	-0-					25
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 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
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1168	3	24	9	N	22					116
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1452	3	55	9	N	50					166
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1467	3	24	9	N	22					188
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1344	3	17	9	N	15					203
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1332	3	18	9	N	16	181	1			38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 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
03	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1343	3	24	9	N	22					213
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	3	17	9	N	15					228
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1630	3	28	9	N	25					253
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	3	17	9	N	15	190	1			78
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1390	3	21	9	N	19					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			68
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 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
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1125	3	25	9	N	23					86
04	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1052	3	15	9	N	14					100
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1101	3	19	9	N	17					117
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1054	3	143	9	N	130					247
07	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-	104	7			143
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					143

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	153	3	14	9	N	13					121
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	149	3	19	9	N	17					138
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2					140
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	130	3	6	9	N	5					145
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	92	3	14	9	N	13					158
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					158

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 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
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					28
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					28
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					28
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					28
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	88	3	17	9	N	15					169
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	111	3	11	9	N	10					179
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	113	3	8	9	N	7					186
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	107	3	72	9	N	65					251
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-	219	7			32
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					32

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 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
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					144
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					144
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					144
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	230	3	19	9	N	17					161
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-	31	7			130
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					130

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			52
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 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
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 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
03	1550	X	109	-0-	-1441	-0-	109	2			Y	-0-					231
04	780	X	72	-0-	-708	-0-	72	2			Y	-0-					231
05	341	X	93	-0-	-248	-0-	93	2			Y	-0-					231
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					231
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					231
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					231

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 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
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					131
04	1920	X	58	-0-	-1862	-0-	58	2			N	-0-					131
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	14	115	1			30
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-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

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11243 PERF.10008 - 11264

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

03	3100 N	3123	-0-	23	23	3075	3	48	9	N	44					241
04	3000 N	2998	-0-	-2	21	2977	3	21	9	N	19	179	1			81
05	3100 N	3092	-0-	-8	13	3062	3	30	9	N	27					108
06	2827 X	2814	-0-	-13	-0-	2793	3	21	9	N	19					127
07	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2695	3	25	9	N	23					150
*08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2793	3	24	9	N	22					172

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

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

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B DENY	-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

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

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

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
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

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

03	310	N	264	-0-	-46	-0-	31	1	233	2	N	-0-				65
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	30	1	228	2	N	-0-				65
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	31	1	227	2	N	-0-				65
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	30	1	234	2	N	-0-				65
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	N	-0-				65
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	2	N	-0-				65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	2	N	-0-				84
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	91	1	1164	2	N	1				85
							1	9								
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	N	4				89
							4	9								
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	95	1	1112	2	N	7				96
							8	9								
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	74	1	1217	2	N	3				99
							3	9								
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	62	1	992	2	N	5				104
							6	9								

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 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
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	2	N	-0-					37
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	20	1	254	2	N	-0-					37
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	14					51
							15	9									
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	25	1	293	2	N	2					53
							2	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	N	3					56
							3	9									
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-					56

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	2	N	-0-					37
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	31	1	400	2	N	-0-					37
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	N	-0-					37
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	46	1	546	2	N	-0-					37
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	3					40
							3	9									
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	34	1	538	2	N	3					43
							3	9									

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

03	22351	X	19566	-0-	-2785	-0-	19408	2	158	9	N	144	185	1			197
04	21000	X	18544	-0-	-2456	-0-	18382	2	162	9	N	147					344
05	21266	X	18542	-0-	-2724	-0-	18390	2	152	9	N	138	183	1			299
06	19920	X	17374	-0-	-2546	-0-	17228	2	146	9	N	133	188	1			244
07	19902	X	17548	-0-	-2354	-0-	17451	2	97	9	N	88	187	1			145
*08	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	20618	2	198	9	N	180					325

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 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
03	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	87	1	11175	2	N	155					321
							171	9									
04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	84	1	10850	2	N	131	186	1			266
							144	9									
05	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	87	1	11023	2	N	112	186	1			192
							123	9									
06	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	84	1	10460	2	N	128					320
							141	9									
07	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	87	1	10779	2	N	101	182	1			239
							111	9									
*08	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	87	1	10461	2	N	107					346
							118	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 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
03	32023	X	29978	-0-	-2045	-0-	87	1	29737	2	N	140					377
							154	9									
04	30450	X	28846	-0-	-1604	-0-	84	1	28564	2	N	180	199	1			358
							198	9									
05	31062	X	29392	-0-	-1670	-0-	25	1	29181	2	N	169	190	1			337
							186	9									
06	29640	X	28228	-0-	-1412	-0-	70	1	27983	2	N	159	374	1			122
							175	9									
07	30194	X	28780	-0-	-1414	-0-	87	1	28535	2	N	144					266
							158	9									
08	29977	X	28017	-0-	-1960	-0-	87	1	27764	2	N	151					417
							166	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 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
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1980	2	9	9	N	8					59
04	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1872	2	2	9	N	2					61
05	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	1810	2	7	9	N	6					67
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2454	2	10	9	N	9					76
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2777	2	12	9	N	11					87
*08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2586	2	11	9	N	10					97

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18378	2	284	9	N	258					382
04	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	13839	2	254	9	N	231	359	1			254
05	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	15997	2	285	9	N	259	179	1			334
06	17610	X	15428	-0-	-2182	-0-	15234	2	194	9	N	176	168	1			342
07	18662	X	14892	-0-	-3770	-0-	14680	2	212	9	N	193	354	1			181
08	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					N	NO RPT					181

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 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
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					86
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					86
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					86
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					86
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					86
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					86

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/21

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					62
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					62
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					62
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1666	3	10	9	N	9					71
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					71
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2022

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	2982	-0-	-2567	-0-	2948	3	34	9	N	31					155
04	5370	X	2661	-0-	-2709	-0-	2651	3	10	9	N	9					164
05	5549	X	2761	-0-	-2788	-0-	2758	3	3	9	N	3					167
06	3930	X	2852	-0-	-1078	-0-	2841	3	11	9	N	10					177
07	3100	X	2754	-0-	-346	-0-	2751	3	3	9	N	3					180
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					180

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 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
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					17
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					17
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					17
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					17
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					17
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7776	3	83	9	N	75					182
04	9030	X	8100	-0-	-930	-0-	7986	3	114	9	N	104					286
05	9331	X	7038	-0-	-2293	-0-	6959	3	79	9	N	72	191	1			167
06	9030	X	3603	-0-	-5427	-0-	3553	3	50	9	N	45					212
07	8370	X	3898	-0-	-4472	-0-	3863	3	35	9	N	32					244
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					244

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2020

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12613	3	167	9	N	152	188	1			169
04	14970	X	13383	-0-	-1587	-0-	13251	3	132	9	N	120					289
05	15469	X	12801	-0-	-2668	-0-	12702	3	99	9	N	90					379
06	14970	X	13806	-0-	-1164	-0-	13679	3	127	9	N	115	188	1			306
07	13826	X	12599	-0-	-1227	-0-	12535	3	64	9	N	58	169	1			195
08	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					195

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	18310	3	209	9	N	190	189	1			254
04	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15688	3	160	9	N	145	188	1			211
05	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16181	3	166	9	N	151	193	1			169
06	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	17189	3	161	9	N	146	188	1			127
07	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	18061	3	153	9	N	139					266
08	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					266

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18848	X	17813	-0-	-1035	-0-	17628	3	185	9	N	168	193	1			315
04	18120	X	17164	-0-	-956	-0-	17023	3	141	9	N	128	187	1			256
05	18538	X	17712	-0-	-826	-0-	17546	3	166	9	N	151					407
06	17730	X	16477	-0-	-1253	-0-	16320	3	157	9	N	143	187	1			363
07	18135	X	16721	-0-	-1414	-0-	16592	3	129	9	N	117	190	1			290
08	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					290

SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2020

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15513	3	165	9	N	150	186	1			300
04	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15430	3	187	9	N	170	192	1			278
05	14756	X	14035	-0-	-721	-0-	13913	3	122	9	N	111	186	1			203
06	14280	X	13573	-0-	-707	-0-	13424	3	149	9	N	135					338
07	14756	X	11485	-0-	-3271	-0-	11418	3	67	9	N	61	189	1			210
08	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					210

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 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
03	19437	X	17521	-0-	-1916	-0-	17251	3	270	9	N	245	193	1			254
04	18810	X	16202	-0-	-2608	-0-	15974	3	228	9	N	207	194	1			267
05	18476	X	17149	-0-	-1327	-0-	16920	3	229	9	N	208	186	1			289
06	17460	X	17057	-0-	-403	-0-	16801	3	256	9	N	233	190	1			332
07	18042	X	17289	-0-	-753	-0-	17022	3	267	9	N	243	186	1			389
08	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					389

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 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
03	13857	X	13343	-0-	-514	-0-	13080	3	263	9	N	239	364	1			301
04	12840	X	12143	-0-	-697	-0-	11939	3	204	9	N	185	352	1			134
05	13082	X	13018	-0-	-64	-0-	12784	3	234	9	N	213					347
06	12900	X	12324	-0-	-576	-0-	12091	3	233	9	N	212	355	1			204
07	13330	X	12310	-0-	-1020	-0-	12110	3	200	9	N	182	176	1			210
08	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					210

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15283	X	14313	-0-	-970	-0-	14199	3	114	9	N	104					336
04	14790	X	13773	-0-	-1017	-0-	13649	3	124	9	N	113	188	1			261
05	14911	X	13969	-0-	-942	-0-	13878	3	91	9	N	83					344
06	14430	X	13652	-0-	-778	-0-	13535	3	117	9	N	106	189	1			261
07	14384	X	13558	-0-	-826	-0-	13448	3	110	9	N	100	174	1			187
08	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					187

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11873	X	10022	-0-	-1851	-0-	9768	3	254	9	N	231	193	1			409
04	10770	X	9923	-0-	-847	-0-	9735	3	188	9	N	171	289	1			291
05	10633	X	9960	-0-	-673	-0-	9764	3	196	9	N	178					469
06	10290	X	9672	-0-	-618	-0-	9488	3	184	9	N	167	364	1			272
07	10633	X	9993	-0-	-640	-0-	9806	3	187	9	N	170	190	1			252
08	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					252

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 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
03	10788	X	10644	-0-	-144	-0-	10536	3	108	9	N	98	190	1			207
04	10440	X	10023	-0-	-417	-0-	9878	3	145	9	N	132					339
05	11005	X	9935	-0-	-1070	-0-	9830	3	105	9	N	95	185	1			249
06	10650	X	9438	-0-	-1212	-0-	9309	3	129	9	N	117					366
07	11005	X	10740	-0-	-265	-0-	10681	3	59	9	N	54	185	1			235
08	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					235

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					52
04	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					52
05	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					52
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					52
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					52
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2022

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-

ROGERS (-A- CHERT ZONE) //CONT.// 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					59
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					59
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY		-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

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2527	2	26	9	N	24	183	1			53
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2586	2	43	9	N	39					92
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2636	2	34	9	N	31					123
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2561	2	37	9	N	34					157
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2534	2	33	9	N	30					187
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	N	7	185	1			32
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1348	2	12	9	N	11					43
05	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1371	2	11	9	N	10					53
06	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1334	2	10	9	N	9					62
07	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1308	2	9	9	N	8					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 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
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					52
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					52
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					52
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					52
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 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
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					23
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					23
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					23
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					23
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 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
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2088	2	1	9	N	1					218
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2001	2	66	9	N	60					278
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2048	2	39	9	N	35	66	1			247
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1974	2	36	9	N	33					280
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2018	2	26	9	N	24	184	1			120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 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
03	775	N	279	-0-	-496	-0-	279	2			N	-0-					168
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 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
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1643	2	212	9	N	193	170	1			203
04	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1687	2	88	9	N	80	178	1			105
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2064	2	102	9	N	93					198
06	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1646	2	76	9	N	69					267
07	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1845	2	80	9	N	73	180	1			160
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BCE-MACH III LLC 040209
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 10990 - 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
03	3038	X	2291	-0-	-747	-0-	2042	3	249	9	N	226	385	1			126
04	2940	X	1647	-0-	-1293	-0-	1557	3	90	9	N	82					208
05	2759	X	2617	-0-	-142	-0-	2416	3	201	9	N	183	194	1			197
06	2670	X	2289	-0-	-381	-0-	1994	3	295	9	N	268	385	1			80
*07	2604	X	1926	-0-	-678	-0-	1806	3	120	9	N	109					189
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					189

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1152	2	32	9	N	29					211
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9	183	1			37
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1137	2	28	9	N	25					62
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1108	2	35	9	N	32					94
*07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1166	2	36	9	N	33					127
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

03	372	N	350	-0-	-22	-0-	349	2	1	9	N	1					73
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	346	2	2	9	N	2					75
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	N	7					82
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5					87
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	357	2	6	9	N	5					92
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	302	2	3	9	N	3					95

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 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
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	235	2	7	9	N	6					131
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	192	2	1	9	N	1					132
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	199	2	1	9	N	1					133
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3					136
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4	128	1			12
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					12

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 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
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	514	2	31	9	N	28	183	1			70
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	473	2	13	9	N	12					82
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					97
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	491	2	15	9	N	14					111
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	N	2					113
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 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
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	N	11	72	1			17
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	N	7					24
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4					28
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					28
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					28
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					28

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					15
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					15
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					15
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					15
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					17
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					17

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					28
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					28
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	N	3					31
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1					32
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	773	2	35	9	N	32	172	1			39
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	787	2	34	9	N	31					70
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	759	2	21	9	N	19					89
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	810	2	21	9	N	19	76	1			32
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	876	2	33	9	N	30					62
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	877	2	33	9	N	30					92

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1196	2	24	9	N	22	187	1			29
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1190	2	18	9	N	16					45
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1144	2	18	9	N	16					61
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1076	2	23	9	N	21					82
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1129	2	21	9	N	19					101
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1108	2	22	9	N	20					121

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

03	806	N	654	-0-	-152	-0-	644	2	10	9	N	9					136
04	750	N	671	-0-	-79	-0-	660	2	11	9	N	10					146
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	670	2	N	8					154
							9	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	56	1	687	2	N	10					164
							11	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4	158	1			10
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	8	1	688	2	N	5					15
							6	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 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
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	N	9	109	1			52
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					52
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	N	8					60
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	818	2	6	9	N	5					65
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	771	2	13	9	N	12					77
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	873	2	13	9	N	12					89

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 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
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 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
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					1078
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					1078
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					1078
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					1078
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	345	2	8	9	N	7					1085
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					1085

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 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
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-	167	1			1622
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					1622
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					1622
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			N	-0-					1622
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1095	2	10	9	N	9					1631
08	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1067	2			N	-0-					1631

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 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
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	2	N	-0-					205
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	30	1	1267	2	N	-0-					205
05	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	31	1	1258	2	N	-0-					205
06	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	30	1	1219	2	N	-0-					205
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	31	1	1191	2	N	-0-					205
08	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	31	1	1166	2	N	-0-					205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 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
03	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	31	1	1837	2	N	8					120
							9	9									
04	1950	N	1892	-0-	-58	-0-	30	1	1840	2	N	20					140
							22	9									
05	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	31	1	1878	2	N	20					160
							22	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	30	1	1824	2	N	20					180
							22	9									
07	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	31	1	1835	2	N	11					191
							12	9									
08	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	31	1	1808	2	N	19					210
							21	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 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
03	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	31	1	2126	2	N	67	197	1			101
							74	9									
04	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	30	1	1957	2	N	38					139
							42	9									
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	31	1	2026	2	N	50					189
							55	9									
06	2160	N	2028	-0-	-132	-0-	30	1	1948	2	N	45					234
							50	9									
07	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	31	1	2013	2	N	39	181	1			92
							43	9									
08	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	31	1	1918	2	N	32					124
							35	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

03	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	31	1	1312	2	N	37					174
							41	9									
04	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	30	1	1138	2	N	31					205
							34	9									
05	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	31	1	1253	2	N	32					237
							35	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1509	2	N	56					293
							62	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	31	1	1865	2	N	115	191	1			217
							127	9									
08	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	31	1	990	2	N	108	190	1			135
							119	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

03	155	N	138	-0-	-17	-0-	31	1	107	2	N	-0-					182
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	30	1	101	2	N	-0-					182
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	31	1	103	2	N	-0-					182
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-					182
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	2	N	-0-					182
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-					182

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

03	2480	X	2323	-0-	-157	-0-	31	1	2268	2	N	22					237
							24	9									
04	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	30	1	2203	2	N	35					272
							39	9									
05	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	31	1	2901	2	N	31					303
							34	9									
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	30	1	2731	2	N	9	190	1			122
							10	9									
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	31	1	2826	2	N	15					137
							17	9									
*08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	31	1	2657	2	N	11					148
							12	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 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
03	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	31	1	1193	2	N	24					217
							26	9									
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	30	1	1201	2	N	40					257
							44	9									
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	31	1	1278	2	N	28					285
							31	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	30	1	1222	2	N	18					303
							20	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1310	2	N	28	178	1			153
							31	9									
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	31	1	1247	2	N	40					193
							44	9									

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 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
03	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	31	1	1328	2	N	10					217
							11	9									
04	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	30	1	1308	2	N	8					225
							9	9									
05	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	31	1	1358	2	N	10					235
							11	9									
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2	N	32					267
							35	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	1					268
							1	9									
*08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	1443	2	N	10	197	1			81
							11	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 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
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	31	1	1884	2	N	20					232
							22	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	30	1	1891	2	N	15					247
							17	9									
05	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	31	1	1924	2	N	7					254
							8	9									
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	30	1	1948	2	N	3					257
							3	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	31	1	2104	2	N	8					265
							9	9									
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	31	1	2033	2	N	14					279
							15	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 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
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-					242
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	30	1	44	2	N	-0-					242
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	31	1	58	2	N	-0-					242
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	30	1	55	2	N	-0-					242
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	80	2	N	-0-					242
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	N	-0-					242

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 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
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	31	1	1547	2	N	17					197
							19	9									
04	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	30	1	1457	2	N	32					229
							35	9									
05	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	31	1	1462	2	N	16					245
							18	9									
06	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	30	1	1384	2	N	12					257
							13	9									
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	31	1	1469	2	N	15					272
							17	9									
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	N	12					284
							13	9									

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 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
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	31	1	1048	2	N	13					210
							14	9									
04	1080	N	995	-0-	-85	-0-	30	1	947	2	N	16					226
							18	9									
05	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	31	1	1020	2	N	6					232
							7	9									
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	30	1	969	2	N	3					235
							3	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	N	4					239
							4	9									
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	29	1	1067	2	N	1					240
							1	9									

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 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
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	31	1	723	2	N	3					134
							3	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	N	5					139
							6	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	4					143
							4	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	N	5					148
							6	9									
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	31	1	738	2	N	3					151
							3	9									
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	7					158
							8	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 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
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	31	1	2940	2	N	90	183	1			203
							99	9									
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	30	1	5112	2	N	95					298
							105	9									
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	31	1	4923	2	N	70					368
							77	9									
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	30	1	3297	2	N	9	190	1			187
							10	9									
07	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	27	1	1269	2	N	-0-					187
*08	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	24	1	1748	2	N	7					194
							8	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 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
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	31	1	1039	2	N	13					145
							14	9									
04	1050	N	971	-0-	-79	-0-	30	1	931	2	N	9					154
							10	9									
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	31	1	849	2	N	5					159
							6	9									
06	1050	N	907	-0-	-143	-0-	30	1	870	2	N	6					165
							7	9									
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	N	9					174
							10	9									
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	2	N	8					182
							9	9									

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 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
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	925	2	N	12					209
							13	9									
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	30	1	824	2	N	10					219
							11	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	836	2	N	6					225
							7	9									
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	30	1	822	2	N	12					237
							13	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	31	1	933	2	N	10					247
							11	9									
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	13					260
							14	9									

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 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
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	N	-0-					177
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-					177
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	N	13					190
							14	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	30	1	867	2	N	7					197
							8	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1122	2	N	12					209
							13	9									
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	N	19					228
							21	9									

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 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
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	31	1	456	2	N	-0-					84
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	30	1	433	2	N	-0-					84
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					84
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	N	-0-					84
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-					84
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	N	-0-					84

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	31	1	4042	2	N	63	191	1			276
							69	9									
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	30	1	3007	2	N	40					316
							44	9									
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	31	1	3173	2	N	27					343
							30	9									
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	30	1	3151	2	N	43	182	1			204
							47	9									
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	31	1	3306	2	N	27					231
							30	9									
*08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	31	1	3254	2	N	38					269
							42	9									

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

03	155	N	106	-0-	-49	-0-	31	1	75	2	N	-0-					283
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	2	N	-0-					283
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-					283
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					283
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	2	N	-0-					283
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	28	1	62	2	N	-0-					283

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	31	1	2613	2	N	55					401
							61	9									
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	30	1	2546	2	N	53	183	1			271
							58	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	31	1	2439	2	N	45					316
							50	9									
06	2610	N	2447	-0-	-163	-0-	30	1	2370	2	N	43					359
							47	9									
07	2728	N	2583	-0-	-145	-0-	31	1	2511	2	N	37					396
							41	9									
*08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	31	1	2491	2	N	38	189	1			245
							42	9									

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

03	2480	N	2097	-0-	-383	-0-	26	1	2054	2	N	15					400
							17	9									
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	30	1	2370	2	N	44	198	1			246
							48	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	31	1	2418	2	N	34					280
							37	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	30	1	2317	2	N	21					301
							23	9									
07	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	31	1	2127	2	N	20					321
							22	9									
*08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	31	1	2470	2	N	44					365
							48	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 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
03	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	31	1	2328	2	N	23					226
							25	9									
04	2820	X	2541	-0-	-279	-0-	30	1	2447	2	N	58					284
							64	9									
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	31	1	2530	2	N	55					339
							61	9									
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	30	1	2316	2	N	34					373
							37	9									
07	2635	N	2321	-0-	-314	-0-	31	1	2255	2	N	32	181	1			224
							35	9									
08	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	31	1	2476	2	N	36					260
							40	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	31	1	1946	2	N	23					326
							25	9									
04	2070	N	1918	-0-	-152	-0-	30	1	1871	2	N	15					341
							17	9									
05	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	31	1	1771	2	N	8					349
							9	9									
06	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	30	1	1664	2	N	12					361
							13	9									
07	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	31	1	1841	2	N	10					371
							11	9									
*08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	31	1	2073	2	N	8					379
							9	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
05	14B DENY	-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

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

03	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2	N	-0-		9
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2	N	-0-		9
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2	N	-0-		9
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2	N	-0-		9
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2	N	-0-		9
08	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2	N	-0-		9

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B	DENY	-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

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

03	713	N	427	-0-	-286	-0-	427	2			N	-0-					64
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	860	2	58	9	N	53					117
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	668	2	51	9	N	46					163
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1776	2	86	9	N	78					241
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1799	2	242	9	N	220	372	1			89
*08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1680	2	39	9	N	35					124

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

03	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7172	2	151	9	N	137	189	1			99
04	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10420	2	304	9	N	276	174	1			201
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8663	2	198	9	N	180	190	1			191
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7092	2	143	9	N	130	189	1			132
07	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11432	2	229	9	N	208	189	1			151
*08	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10703	2	305	9	N	277	191	1			237

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					87
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					87
05	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			N	-0-					87
06	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	1109	2			N	-0-					87
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					87
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					87

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

03	13919	X	12635	-0-	-1284	-0-	12416	2	219	9	N	199	194	1			239
04	12810	X	6698	-0-	-6112	-0-	6560	2	138	9	N	125	183	1			181
05	12090	X	4732	-0-	-7358	-0-	4640	2	92	9	N	84	187	1			78
06	12240	X	11135	-0-	-1105	-0-	1009	1	10013	2	N	103					181
							113	9									
07	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	1079	1	12568	2	N	139	184	1			136
							153	9									
*08	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	1079	1	11910	2	N	178	183	1			131
							196	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	405	1	3646	3	N	26	191	1			159
							29	9									
04	4140	X	3060	-0-	-1080	-0-	304	1	2734	3	N	20					179
							22	9									
05	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	305	1	2748	3	N	14					193
							15	9									
06	3960	X	3512	-0-	-448	-0-	349	1	3145	3	N	16					209
							18	9									
07	4092	X	3357	-0-	-735	-0-	335	1	3011	3	N	10					219
							11	9									
08	4092	X	2821	-0-	-1271	-0-	281	1	2527	3	N	12					231
							13	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3643	-0-	-449	-0-	359	1	3227	3	N	52					324
							57	9									
04	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	357	1	3214	3	N	42					366
							46	9									
05	3968	X	3683	-0-	-285	-0-	364	1	3279	3	N	36	180	1			222
							40	9									
06	3750	X	3488	-0-	-262	-0-	344	1	3100	3	N	40					262
							44	9									
07	3751	X	3493	-0-	-258	-0-	347	1	3122	3	N	22	191	1			93
							24	9									
08	3751	X	3493	-0-	-258	-0-	345	1	3103	3	N	41					134
							45	9									

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	1017	1	13506	3	N	187	195	1			282
							206	9									
04	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	806	1	10714	3	N	138	190	1			230
							152	9									
05	11594	X	11123	-0-	-471	-0-	769	1	10223	3	N	119	186	1			163
							131	9									
06	14250	X	10371	-0-	-3879	-0-	716	1	9508	3	N	134					297
							147	9									
07	14725	X	10267	-0-	-4458	-0-	710	1	9436	3	N	110	187	1			220
							121	9									
08	14725	X	9801	-0-	-4924	-0-	677	1	8993	3	N	119	187	1			152
							131	9									

CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	43	1	266	3	N	-0-					140
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	52	1	316	3	N	13					153
							14	9									
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	49	1	299	3	N	10					163
							11	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	274	3	N	10					173
							11	9									
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	43	1	265	3	N	10					183
							11	9									
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	43	1	267	3	N	10					193
							11	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9352 - 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
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	3	N	-0-					240
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	32	1	194	3	N	-0-					240
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	31	1	189	3	N	-0-					240
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	30	1	181	3	N	-0-					240
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	33	1	205	3	N	-0-					240
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	N	-0-					240

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	65	1	400	3	N	-0-					68
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	65	1	402	3	N	-0-					68
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	3	N	-0-					68
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	64	1	394	3	N	-0-					68
07	496	N	352	-0-	-144	-0-	49	1	303	3	N	-0-					68
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	75	1	460	3	N	-0-					68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 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
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	52	1	688	3	N	2					88
							2	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	693	3	N	5					93
							6	9									
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	52	1	698	3	N	2					95
							2	9									
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	49	1	656	3	N	-0-					95
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	50	1	670	3	N	-0-					95
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	50	1	663	3	N	-0-					95

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 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
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	125	1	768	3	N	22	184	1			133
							24	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	126	1	773	3	N	12					145
							13	9									
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	116	1	712	3	N	5					150
							6	9									
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	109	1	671	3	N	5					155
							6	9									
07	930	N	622	-0-	-308	-0-	86	1	527	3	N	8					163
							9	9									
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	129	1	794	3	N	9					172
							10	9									

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	71	1	435	3	N	6					224
							7	9									
04	990	N	481	-0-	-509	-0-	67	1	414	3	N	-0-					224
05	713	N	534	-0-	-179	-0-	75	1	459	3	N	-0-					224
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	75	1	458	3	N	2					226
							2	9									
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	63	1	384	3	N	8					234
							9	9									
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	103	1	633	3	N	2					236
							2	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	226	1	1389	3	N	50					255
							55	9									
04	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	212	1	1303	3	N	29	186	1			98
							32	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	224	1	1379	3	N	29					127
							32	9									
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	216	1	1329	3	N	33					160
							36	9									
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	220	1	1354	3	N	27					187
							30	9									
08	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	219	1	1343	3	N	26					213
							29	9									

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	121	1	742	3	N	22					176
							24	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	125	1	771	3	N	15					191
							17	9									
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	126	1	775	3	N	12					203
							13	9									
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	116	1	713	3	N	11					214
							12	9									
07	930	N	638	-0-	-292	-0-	88	1	540	3	N	9					223
							10	9									
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	127	1	781	3	N	-0-					223

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

03	3007	X	2502	-0-	-505	-0-	344	1	2113	3	N	41	196	1			103
							45	9									
04	2910	X	2454	-0-	-456	-0-	340	1	2092	3	N	20					123
							22	9									
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	366	1	2247	3	N	34					157
							37	9									
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	342	1	2104	3	N	23					180
							25	9									
07	2542	N	1920	-0-	-622	-0-	266	1	1637	3	N	15					195
							17	9									
*08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	404	1	2479	3	N	17					212
							19	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

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
03	757	N	757	-0-		-0-	-0-	99	1	605	3	N	48					233
								53	9									
04	720	N	695	-0-		-25	-0-	93	1	570	3	N	29					262
								32	9									
05	806	N	686	-0-		-120	-0-	92	1	565	3	N	26					288
								29	9									
06	720	N	646	-0-		-74	-0-	87	1	535	3	N	22	188	1			122
								24	9									
07	713	N	500	-0-		-213	-0-	67	1	415	3	N	16					138
								18	9									
*08	709	N	709	-0-		-0-	-0-	94	1	580	3	N	32					170
								35	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

03	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	185	1	1136	3	N	22					242
								24	9									
04	1326	N	1326	-0-		-0-	-0-	182	1	1116	3	N	25	179	1			88
								28	9									
05	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	183	1	1121	3	N	10					98
								11	9									
06	1290	N	1266	-0-		-24	-0-	175	1	1074	3	N	15					113
								17	9									
07	1364	N	1273	-0-		-91	-0-	176	1	1084	3	N	12					125
								13	9									
08	1302	N	1259	-0-		-43	-0-	174	1	1071	3	N	13					138
								14	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 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
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1029	3	12	9	N	11	198	1			70
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	986	3	10	9	N	9					79
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	N	8					87
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3	9	N	3					90
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	3	6	9	N	5					95
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	3	2	9	N	2					97

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

03	527	N	524	-0-	-3	-0-	511	3	13	9	N	12					285
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	506	3	9	9	N	8					293
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	507	3	8	9	N	7					300
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	458	3	3	9	N	3					303
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	N	4					307
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					307

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 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
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	662	3	10	9	N	9					97
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6					103
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	642	3	8	9	N	7					110
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	583	3	3	9	N	3					113
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	608	3	6	9	N	5					118
08	651	N	552	-0-	-99	-0-	550	3	2	9	N	2					120

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	577	3	14	9	N	13	195	1			78
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	589	3	13	9	N	12					90
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	592	3	17	9	N	15					105
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	438	3	6	9	N	5					110
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	582	3	11	9	N	10					120
08	620	N	414	-0-	-206	-0-	411	3	3	9	N	3					123

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2509	-0-	-33	-0-	2451	3	58	9	N	53					242
04	2400	X	2025	-0-	-375	-0-	1990	3	35	9	N	32	188	1			86
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2398	3	43	9	N	39					125
06	2430	N	1219	-0-	-1211	-0-	1202	3	17	9	N	15					140
07	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	1983	3	26	9	N	24					164
08	2449	N	199	-0-	-2250	-0-	199	3			N	-0-					164

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 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
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	690	3	8	9	N	7					112
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	615	3	6	9	N	5					117
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	628	3	9	9	N	8					125
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	604	3	8	9	N	7					132
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	615	3	7	9	N	6					138
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					138

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 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
03	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	1054	2	33	9	N	30					60
04	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	1093	2	19	9	N	17					77
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1149	2	22	9	N	20					97
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1156	2	17	9	N	15					112
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1245	2	20	9	N	18					130
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1256	2	25	9	N	23					153

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10292	X	9388	-0-	-904	-0-	9198	3	190	9	N	173	191	1			192
04	9960	X	9515	-0-	-445	-0-	9326	3	189	9	N	172	193	1			171
05	10137	X	9792	-0-	-345	-0-	9608	3	184	9	N	167	192	1			146
06	9390	X	7543	-0-	-1847	-0-	7408	3	135	9	N	123					269
07	9827	X	9416	-0-	-411	-0-	9264	3	152	9	N	138	190	1			217
08	9827	X	8433	-0-	-1394	-0-	8278	3	155	9	N	141	188	1			170

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			28
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			28
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			28
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			28
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			28
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

03	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	651	N	427	-0-	-224	-0-	427	2			N	-0-					-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

03	1519	#	1324	-0-	-195	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1500	#	1258	-0-	-242	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1550	#	1206	-0-	-344	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	1380	#	924	-0-	-456	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	1333	#	394	-0-	-939	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	1333	#	4	-0-	-1329	-0-	4	3			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

03	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1380	#	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1519	#	1393	-0-	-126	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1470	#	1113	-0-	-357	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*07	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

03	713	#	623	-0-	-90	-0-	31	1	592	2	N	-0-					-0-
04	690	#	650	-0-	-40	-0-	30	1	620	2	N	-0-					-0-
05	682	#	678	-0-	-4	-0-	31	1	647	2	N	-0-					-0-
06	660	#	651	-0-	-9	-0-	30	1	621	2	N	-0-					-0-
07	682	#	674	-0-	-8	-0-	31	1	643	2	N	-0-					-0-
08	682	#	659	-0-	-23	-0-	31	1	628	2	N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

03	2219	R	2219	-0-	-0-	-0-	31	1	2188	2	N	-0-					-0-
04	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2329	R	2329	-0-	-0-	-0-	31	1	2298	2	N	-0-					-0-
06	2130	R	2130	-0-	-0-	-0-	30	1	2100	2	N	-0-					-0-
07	2235	R	2235	-0-	-0-	-0-	31	1	2204	2	N	-0-					-0-
*08	2236	R	2236	-0-	-0-	-0-	31	1	2205	2	N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 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
03	1240	#	1144	-0-	-96	-0-	31	1	1113	2	N	-0-					-0-
04	1110	#	1084	-0-	-26	-0-	30	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	1147	#	1103	-0-	-44	-0-	31	1	1072	2	N	-0-					-0-
06	1110	#	1039	-0-	-71	-0-	30	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	1147	#	1096	-0-	-51	-0-	31	1	1065	2	N	-0-					-0-
08	1147	#	1043	-0-	-104	-0-	31	1	1012	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 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
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					45
04	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					45
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					45
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					45
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 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
03	465	#	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-					102
04	450	#	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					102
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					102
06	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					102
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					102
08	434	#	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					102

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	137	-0-	-204	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	330	#	195	-0-	-135	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					60
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 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
03	1209	#	1165	-0-	-44	-0-	130	1	1035	2	N	-0-					33
04	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	N	-0-					33
05	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	126	1	1656	2	N	-0-					33
06	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	130	1	1650	2	N	-0-					33
07	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	122	1	1514	2	N	-0-					33
*08	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	122	1	1372	2	N	-0-					33

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	#	797	-0-	-846	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1674	#	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1689	R	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
08	1674	#	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	758	R	758	-0-	-0-	-0-	202	1	405	2	N	137	169	1			142
							151	9									
04	798	R	798	-0-	-0-	-0-	202	1	450	2	N	133	176	1			99
							146	9									
05	792	R	792	-0-	-0-	-0-	202	1	490	2	N	91					190
							100	9									
06	720	#	220	-0-	-500	-0-	202	1	18	2	N	-0-					190
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					190
08	837	#	355	-0-	-482	-0-	111	1	160	2	N	76	176	1			90
							84	9									

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	R	713	-0-	-0-	-0-	130	1	577	2	N	5					150
							6	9									
04	660	#	545	-0-	-115	-0-	130	1	415	2	N	-0-					150
05	778	R	778	-0-	-0-	-0-	130	1	615	2	N	30					180
							33	9									
06	701	R	701	-0-	-0-	-0-	130	1	571	2	N	-0-					180
07	816	R	816	-0-	-0-	-0-	130	1	672	2	N	13	168	1			25
							14	9									
08	682	#	572	-0-	-110	-0-	130	1	428	2	N	13					38
							14	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	#	1747	-0-	-175	-0-	202	1	1545	2	N	-0-					235
04	3199	R	3199	-0-	-0-	-0-	202	1	2775	2	N	202	347	1			90
							222	9									
05	3082	R	3082	-0-	-0-	-0-	202	1	2770	2	N	100					190
							110	9									
06	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	202	1	2538	2	N	208	174	1			224
							229	9									
07	2944	R	2944	-0-	-0-	-0-	202	1	2663	2	N	72	176	1			120
							79	9									
*08	2691	R	2691	-0-	-0-	-0-	202	1	2344	2	N	132					252
							145	9									

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

03	1922	#	1283	-0-	-639	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2140	R	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2061	R	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
07	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
08	1922	#	1753	-0-	-169	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

03	1643	#	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1590	#	1238	-0-	-352	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1550	#	1272	-0-	-278	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1500	#	1226	-0-	-274	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1519	#	1261	-0-	-258	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1271	#	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	434	#	270	-0-	-164	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	434	#	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

03	1798	#	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	1740	#	1526	-0-	-214	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1798	#	1429	-0-	-369	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	1209	-0-	-531	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	688	-0-	-1110	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	1767	#	930	-0-	-837	-0-	930	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					16
*04	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					16
*05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					16
*06	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					16
*07	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					16
*08	845	R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					16

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

03	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					37
04	1320	#	780	-0-	-540	-0-	780	2			N	-0-					37
05	1364	#	775	-0-	-589	-0-	775	2			N	-0-					37
06	1320	#	669	-0-	-651	-0-	669	2			N	-0-					37
07	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					37
*08	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

03	5580	#	4347	-0-	-1233	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	4470	#	4157	-0-	-313	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	4619	#	4199	-0-	-420	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
06	4470	#	3946	-0-	-524	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	4340	#	1309	-0-	-3031	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	4340	#	2745	-0-	-1595	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

03	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1337	2	N	5					72
							6	9									
04	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	130	1	1056	2	N	-0-					72
05	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	130	1	1397	2	N	20					92
							22	9									
06	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	130	1	1226	2	N	-0-					92
07	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	130	1	1063	2	N	-0-					92
*08	964	R	964	-0-	-0-	-0-	130	1	834	2	N	-0-					92

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

03	372	#	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	330	#	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	341	#	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	300	#	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 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
03	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*08	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

03	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1519	3	20	9	N	18					142
04	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					142
05	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1528	3	28	9	N	25					167
06	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	1465	3	21	9	N	19					186
07	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1006	3	20	9	N	18					204
*08	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1486	3	15	9	N	14					218

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	2432	2	N	3					100
04	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	30 37	1 9	2538	2	N	34	83	1			51
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	31	1	2789	2	N	-0-					51
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	30	1	2699	2	N	-0-					51
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	31	1	2806	2	N	-0-					51
08	2821	N	2714	-0-	-107	-0-	31 1	1 9	2682	2	N	1					52

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

03	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	31	1	1463	2	N	-0-					65
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	29	1	1566	2	N	-0-					65
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	-0-					65
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	30	1	1487	2	N	-0-					65
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1515	2	N	-0-					65
08	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	22	1	1172	2	N	-0-					65

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 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
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	2					187
							2	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-					187
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-	141	1			46
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	N	1					47
							1	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	N	-0-					47
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	N	-0-					47

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

03	1240	N	948	-0-	-292	-0-	30	1	918	2	N	-0-					192
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	2	N	-0-					192
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	31	1	1171	2	N	-0-	81	1			111
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	N	-0-					111
07	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	29	1	1065	2	N	-0-					111
08	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	28	1	1013	2	N	-0-					111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

03	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3		N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3		N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3		N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-					-0-
*08	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3		N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101

SHARE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAND ENERGY, L.C. 824758
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2236	2	35	9	N	32					119
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2248	2	11	9	N	10					129
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2319	2	19	9	N	17					146
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-	133	1			13
07	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			N	-0-					13
*08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					13

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CONNER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 049390 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	1			N	-0-					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 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
03	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	30	1	852	2	N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	31	1	770	2	N	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15 B	-0-	30	1	795	2	N	-0-					-0-
07	868	N	708	-0-	-160 B	-0-	28	1	680	2	N	-0-					-0-
08	806	N	618	-0-	-188 B	-0-	26	1	592	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) //CONT.// 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

03	682	#	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-						5
04	660	#	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-						5
05	682	#	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-						5
06	660	#	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-						5
07	682	#	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-						5
08	682	#	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-						5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

03	155	#	127	-0-	-28	-0-	31	1	96	2	N	-0-						215
04	150	#	118	-0-	-32	-0-	30	1	88	2	N	-0-						215
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	31	1	89	2	N	-0-						215
06	150	#	112	-0-	-38	-0-	30	1	82	2	N	-0-						215
07	124	#	87	-0-	-37	-0-	31	1	56	2	N	-0-						215
08	124	#	66	-0-	-58	-0-	27	1	39	2	N	-0-						215

PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

03	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-						-0-
04	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-						-0-
05	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-						-0-
06	600	#	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-						-0-
07	620	#	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-						-0-
*08	620	#	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-						-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B	DENY	-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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 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
03	2046	#	1848	-0-	-198	-0-	1848	3			N	-0-					15
04	1980	#	1785	-0-	-195	-0-	1785	3			N	-0-					15
05	2046	#	1892	-0-	-154	-0-	1892	3			N	-0-					15
06	1890	#	1771	-0-	-119	-0-	1771	3			N	-0-					15
07	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					15
08	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					15

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 291689 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13214 PERF. 14259 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31496		35514	-0-	4018 B	4018	35437	3	77	9	N	70	182	1			-0-
04	0		39483	-0-	39483 B	43501	39449	3	34	9	N	31					31
05	0		26747	-0-	26747 B	70248	26703	3	44	9	N	40					71
06	0		32881	-0-	32881 B	103129	32845	3	36	9	N	33					104
*07	137609	X	34480	-0-	-103129	-0-	34463	3	17	9	N	15					119
08	31496	X	NO RPT	-0-	-31496	-0-					N	NO RPT					119

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 83006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	891	2	48	9	N	44					206
04	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	755	2	50	9	N	45					251
05	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	925	2	20	9	N	18					269
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	662	2	3	9	N	3					272
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	225	2	249	9	N	226	191	1			307
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					307

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 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
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 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
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	2			N	-0-					-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 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
03	14B2	EXT	62	-0-	62	180	62	1			N	-0-					-0-
04	240	X	60	-0-	-180	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 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
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					64
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					64
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	3	1	206	2	Y	-0-					64
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					64
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					64
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					64

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-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

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-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

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	71	1			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

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1076	2	122	9	N	111	185	1			144
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2168	2	128	9	N	116					260
05	3100	N	4915	-0-	1815	1815	4799	2	116	9	N	105					365
06	3000	N	1593	-0-	-1407	408	1515	2	78	9	N	71	194	1			242
*07	2040	N	1632	-0-	-408	-0-	1514	2	118	9	N	107	173	1			176
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					176

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	3			N	-0-					56
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					56
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					56
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1289	3			N	-0-					56
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					56
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					56

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					273
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1936	3	37	9	N	34	189	1			118
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2039	3	86	9	N	78					196
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					196
07	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	3			N	-0-					196
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					196

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1410	3	40	9	N	36					222
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1409	3	28	9	N	25					247
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1468	3	37	9	N	34	190	1			91
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1309	3	14	9	N	13					104
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1438	3	7	9	N	6					110
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					110

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 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
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8358	3	18	9	N	16					92
04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6400	3	41	9	N	37					129
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7286	3	61	9	N	55					184
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7035	3	46	9	N	42					226
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5849	3	19	9	N	17	185	1			58
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					58

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 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
03	14B2 EXT		696	-0-	696	1933	672	3	24	9	N	22					102
04	2629	X	696	-0-	-1933	-0-	694	3	2	9	N	2					104
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	681	3	33	9	N	30					134
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	N	11					145
07	713	N	611	-0-	-102	-0-	607	3	4	9	N	4					149
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					149

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	N	4					187
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	278	3	9	9	N	8					195
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	411	3	31	9	N	28					223
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	3	11	9	N	10					233
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	291	3	17	9	N	15					248
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					248

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 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
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					126
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	3			N	-0-					126
05	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					126
06	420	N	114	-0-	-306	-0-	114	3			N	-0-					126
07	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			N	-0-					126
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					126

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 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
03	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-					249
04	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-					249
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					249
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					249
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					249
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					249

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 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
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					97
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					97
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					97
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					97
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 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
03	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1011	3	6	9	N	5					146
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7	9	N	6					152
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1069	3	8	9	N	7					159
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					159
07	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	3			N	-0-					159
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					159

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1497	3	41	9	N	37					184
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1593	3	37	9	N	34					218
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1657	3	30	9	N	27	188	1			57
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					57
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	3	11	9	N	10					67
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					67

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	721	3	40	9	N	36	191	1			88
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	729	3	17	9	N	15					103
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754	3	15	9	N	14					117
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	722	3	17	9	N	15					132
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	751	3	11	9	N	10					142
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					142

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					130
04	1560	N	1253	-0-	-307	-0-	1253	3			N	-0-					130
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1231	3	13	9	N	12					142
06	1320	N	1123	-0-	-197	-0-	1113	3	10	9	N	9					151
07	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1104	3	8	9	N	7					158
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					158

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 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
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	446	3	6	9	N	5					263
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	435	3	2	9	N	2					265
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	N	5					270
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					270
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	440	3	2	9	N	2					272
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					272

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 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
03	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	1321	3			N	-0-					106
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	3			N	-0-					106
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					106
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					106
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					106
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					106

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 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
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	316	3	6	9	N	5					148
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	281	3	8	9	N	7					155
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	294	3	20	9	N	18					173
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	265	3	13	9	N	12					185
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	249	3	17	9	N	15					200
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					200

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

03	217	N	190	-0-	-27	-0-	189	3	1	9	N	1					133
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					133
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					133
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2					135
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	N	2					137
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					137

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1400	3	15	9	N	14					169
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	3			N	-0-					169
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	N	2					171
06	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	1301	3			N	-0-					171
07	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					171
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					171

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					43
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					43
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					43
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					43
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					43
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1117	3	17	9	N	15	189	1			49
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1112	3	20	9	N	18					67
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1183	3	20	9	N	18					85
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1269	3	13	9	N	12					97
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1644	3	7	9	N	6					103
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					103

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1813	3	42	9	N	38					158
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1654	3	30	9	N	27					185
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1675	3	48	9	N	44					229
06	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	1558	3	22	9	N	20					249
07	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1570	3	29	9	N	26	188	1			87
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					87

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

03	310	N	268	-0-	-42	-0-	258	3	10	9	N	9					172
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	254	3	7	9	N	6					178
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	3	6	9	N	5					183
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	256	3	6	9	N	5					188
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	259	3	2	9	N	2					190
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					190

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2	EXT	193	-0-	193	193	185	2	8	9	N	7			25
05	T. A.		127	-0-	127	320	113	2	14	9	N	13			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	320					N	-0-			38
07	373	X	53	-0-	-320	-0-	53	2			N	-0-			38
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			38

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B	DENY	-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

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 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
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			88
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			88
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			88
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			88
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			88
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			88

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B DENY	-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

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105	1	97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

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

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) //CONT.// 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1990	2	19	9	N	17					172
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1779	2	80	9	N	73	175	1			70
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1925	2	80	9	N	73					143
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1965	2	19	9	N	17					160
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2039	2	8	9	N	7					167
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	2	7	9	N	6					173

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					281
04	1740	X	1163	-0-	-577	-0-	1157	2	6	9	N	5	175	1			111
05	1519	X	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-					111
06	2880	X	1312	-0-	-1568	-0-	1312	2			N	-0-					111
07	2976	X	2113	-0-	-863	-0-	2113	2			N	-0-					111
08	2976	X	1508	-0-	-1468	-0-	1508	2			N	-0-					111

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2481	2	37	9	N	34	174	1			41
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					41
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					41
06	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2			N	-0-					41
07	2635	N	2213	-0-	-422	-0-	2213	2			N	-0-					41
08	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1668	2			N	-0-					41

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

03	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	33	1	3854	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	6	1	3660	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3432	-0-	-474	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-

SILVER CREEK (MORROW CHERT) //CONT.// 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					105
04	450	N	53	-0-	-397	-0-	53	2			N	-0-					105
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-					105
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					105
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					105
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 3284 - 3580

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

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 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
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					228
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	3			N	-0-					228
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					228
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					228
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					228
08	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			N	-0-					228

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

COURSON OIL & GAS, INC. 182785

TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 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
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	46	1	424	2	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	2	N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	399	2	N	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648

CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 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
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 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
03	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	863	-0-	-1369	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1633	-0-	-630	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469

MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	231	-0-	-17	-0-	31	1	200	2	N	-0-					61
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	N	-0-					61
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	N	-0-					61
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	2	N	-0-					61
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	2	N	-0-					61
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	2	N	-0-					61

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 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
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-					27
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	30	1	329	2	N	-0-					27
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	30	1	331	2	N	-0-					27
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	30	1	319	2	N	-0-					27
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	31	1	324	2	N	-0-					27
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	31	1	330	2	N	-0-					27

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	29	1	1253	2	N	-0-					90
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	28	1	1203	2	N	8					98
							9	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	29	1	1205	2	N	5					103
							6	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	29	1	1218	2	N	2					105
							2	9									
07	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	30	1	1117	2	N	-0-					105
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	N	-0-					105

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	269	-0-	-909	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

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

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	1				55
							1	9								
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	12				67
							13	9								
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	2				69
							2	9								
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	N	-0-				69
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	2				71
							2	9								
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	2	N	-0-				71

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	1				37
							1	9								
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	2	N	2				39
							2	9								
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1689	2	N	7				46
							8	9								
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	22	1	1369	2	N	5				51
							6	9								
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	25	1	1479	2	N	3				54
							3	9								
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	31	1	2040	2	N	-0-				54

NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

03	3162	X	2184	-0-	-978	-0-	179	1	1968	2	N	34				91
							37	9								
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	173	1	2649	2	N	30				121
							33	9								
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	176	1	2539	2	N	34				155
							37	9								
06	2100	X	1687	-0-	-413	-0-	139	1	1547	2	N	1				156
							1	9								
07	2945	X	2698	-0-	-247	-0-	177	1	2517	2	N	4	133	1		27
							4	9								
08	2945	X	396	-0-	-2549	-0-	177	1	219	2	N	-0-				27

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 286831 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 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
03	2759	X	2458	-0-	-301	-0-	2458	2			N	-0-					30
04	2610	X	2353	-0-	-257	-0-	2353	2			N	-0-					30
05	2542	X	1478	-0-	-1064	-0-	1478	2			N	-0-					30
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					30
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					30
*08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					30

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 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
03	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	300	1	1024	2	N	-0-					130
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	300	1	1069	2	N	-0-					130
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	300	1	1047	2	N	-0-					130
06	1290	N	954	-0-	-336	-0-	210	1	744	2	N	-0-					130
07	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	260	1	1031	2	N	-0-					130
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	310	1	1155	2	N	-0-					130

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 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
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					196
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					196
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					196
06	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	2			N	-0-					196
07	1209	N	974	-0-	-235	-0-	974	2			N	-0-					196
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					45
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					45
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					45
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					45
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					45
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

03	3492	R	3492	-0-	-0-	-0-	3480	2	12	9	N	11					70
04	3308	R	3308	-0-	-0-	-0-	3302	2	6	9	N	5					75
05	3525	R	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					75
06	2850	#	2840	-0-	-10	-0-	2840	2			N	-0-					75
07	4230	R	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					75
*08	3802	R	3802	-0-	-0-	-0-	3792	2	10	9	N	9					84

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HAIDER OPERATING, LLC 342767
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	202	1	1070	2	N	70					230
							77	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	168	1	1019	2	N	13	176	1			67
							14	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	202	1	996	2	N	3					70
							3	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	202	1	1058	2	N	30					100
							33	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	202	1	975	2	N	95					195
							105	9									
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	202	1	807	2	N	-0-					195

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 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
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					103
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					103
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					103
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					103
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					103
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					103

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 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
03	DLQ G-10		1409	-0-	1409	5370	1409	3			Y	-0-					33
04	DLQ G-10		1432	-0-	1432	6802	1432	3			Y	-0-					33
05	DLQ G-10		1462	-0-	1462	8264	1462	3			Y	-0-					33
06	3000	N	1392	-0-	-1608	6656	1392	3			Y	-0-					33
*07	3100	N	1225	-0-	-1875	4781	1225	3			Y	-0-					33
*08	3100	N	1334	-0-	-1766	3015	1334	3			Y	-0-					33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 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
03	DLQ G-10		1409	-0-	1409	5572	1409	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1630	-0-	1630	7202	1432	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	8663	1461	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1391	-0-	-1609	7054	1391	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1430	-0-	-1670	5384	1224	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
*08	3100	N	1333	-0-	-1767	3617	1333	3			Y	-0-					-0-

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 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
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-					-0-

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	FRANK -F-				WELL #: 2	RRCID -> 290655	COMPL. DATE 09/27/1963					TOTAL DEPTH 6897			PERF. 6706 - 6747		
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					39
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					39
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					39
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					39
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					39
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					39

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

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

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	10	-0-	-1602	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	124	-0-	-992	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	138	-0-	138	4212	138	3			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	1877	-0-	1877	6089	1877	3			Y	-0-					-0-
05	2300	N	1432	-0-	-868	5221	1432	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1356	-0-	-1644	3577	1356	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1946	-0-	-1154	2423	1946	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1861	-0-	-1239	1184	1861	3			Y	-0-					-0-
	FLANAGAN				WELL #: 2002	RRCID -> 164561	COMPL. DATE 05/10/1997					TOTAL DEPTH 2900			PERF. 2726 - 2738		
03		DLQ G-10	371	-0-	371	1161	371	3			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	199	-0-	199	1360	199	3			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	152	-0-	152	1512	152	3			Y	-0-					-0-
06	1656	N	144	-0-	-1512	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

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

FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		371	-0-	371	1139	371	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		199	-0-	199	1338	199	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		152	-0-	152	1490	152	3			Y	-0-					-0-
06	1634	N	144	-0-	-1490	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					12
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					12
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					12
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					12

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 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
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	840	N	447	-0-	-393	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	992	N	697	-0-	-295	-0-	697	3			N	-0-					-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-					-0-
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-					-0-
08	2201	N	1676	-0-	-525	-0-	1676	3		N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2570	3	3	9	N	3				147
04	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	2038	3	12	9	N	11				158
05	899	N	761	-0-	-138	-0-	754	3	7	9	N	6				164
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2371	3	6	9	N	5				169
07	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1976	3	7	9	N	6				175
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1891	3	7	9	N	6				181

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-					88
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-					88
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-					88
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-					88
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-					88
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-					88

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 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
03	3100	N	3569	-0-	469	469	3569	3			N	-0-					13
04	3000	N	3147	-0-	147	616	3147	3			N	-0-					13
05	3100	N	3293	-0-	193	809	3293	3			N	-0-					13
06	3966	X	3157	-0-	-809	-0-	3157	3			N	-0-					13
*07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					13
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					13

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

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

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					88
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					88
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					88
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					88
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					-0-
*04	603		2	-0-	-601	-0-	2	1			N	-0-					-0-
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	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	3			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF. 15079 - 16371

03	1426	X	625	-0-	-801	-0-	625	2			N	-0-					300
04	1080	X	489	-0-	-591	-0-	489	2			N	-0-					300
05	868	X	503	-0-	-365	-0-	503	2			N	-0-					300
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					300
07	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-					300
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	547	2	22	9	N	20	181	1			139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	149	1	9166	2	Y	115	179	1			153
							127	9									
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	58	1	7894	2	Y	122	181	1			94
							134	9									
05	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8443	2	147	9	Y	134					228
06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8272	2	112	9	Y	102	160	1			170
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	10	1	8448	2	Y	129	151	1			148
							142	9									
08	8215	X	8076	-0-	-139	-0-	7989	2	87	9	Y	79	151	1			76

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2316	2	55	9	N	50					134
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2271	2	70	9	N	64	164	1			34
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2283	2	66	9	N	60					94
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	59	1	2555	2	N	41					135
							45	9									
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	90	1	2739	2	N	32					167
							35	9									
*08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	87	1	2747	2	N	24	151	1			40
							26	9									

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1393	-0-	-622	-0-	148	1	1245	2	Y	-0-	156	1			45
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1	1046	2	Y	-0-					45
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	Y	10					55
06	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	1010	2	8	9	Y	7					62
07	DLQ G-10		1253	-0-	1253	2271	1218	2	35	9	Y	32					94
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2271					Y	30					124

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	612	1	4381	2	Y	402	413	1			72
							442	9									
04	5010	X	4706	-0-	-304	-0-	4251	2	455	9	Y	414	426	1			60
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	4846	2	442	9	Y	402	355	1			107
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	4621	2	473	9	Y	430	449	1			88
07	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4248	2	427	9	Y	388	373	1			103
*08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5187	2	442	9	Y	402	373	1			132

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	1668	-0-	-1184	-0-	1185	1	483	9	Y	439	514	1			156
04	2760	X	1399	-0-	-1361	-0-	906	1	493	9	Y	448	509	1			95
05	2852	X	1701	-0-	-1151	-0-	883	1	424	2	Y	358	353	1			100
							394	9									
06	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	816	1	86	2	Y	395	356	1			139
							435	9									
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	346	357	1			128
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	351	328	1			151

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1035	1	7367	2	Y	588	710	1			212
							647	9									
04	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	1152	1	7931	2	Y	729	894	1			47
							802	9									
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	977	1	6947	2	Y	667	533	1			181
							734	9									
06	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	1194	1	7368	2	Y	735	537	1			379
							809	9									
07	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7183	2	752	9	Y	684	898	1			165
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	687	696	1			156

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					1861
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					1861
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					1861
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					1861
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					1861
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					2837
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					2837
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3924	2	119	9	N	108					2945
06	4020	X	3519	-0-	-501	-0-	3423	2	96	9	N	87	187	1			2845
07	4154	X	3651	-0-	-503	-0-	3575	2	76	9	N	69					2914
08	4154	X	2911	-0-	-1243	-0-	2911	2			N	-0-	187	1			2727

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

03	11253	X	8657	-0-	-2596	-0-	8657	2			N	-0-					6958
04	10890	X	3045	-0-	-7845	-0-	3045	2			N	-0-					6958
05	9548	X	6350	-0-	-3198	-0-	6221	2	129	9	N	117					7075
06	9240	X	4861	-0-	-4379	-0-	4861	2			N	-0-	183	1			6892
07	8649	X	4766	-0-	-3883	-0-	4614	2	152	9	N	138					7030
08	8649	X	4331	-0-	-4318	-0-	4250	2	81	9	N	74					7104

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					1304
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					1304
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					1304

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	N	-0-					7
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					7
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	N	1	1	1			7
							1	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	31	1	181	2	N	1					8
							1	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	2					10
							2	9									
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	229	2	N	1	1	1			10
							1	9									

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	665	-0-	-17	-0-	98	1	565	2	N	2	2	1			4
							2	9									
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	94	1	517	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	207	1	1134	2	N	16	4	1			16
							18	9									
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	106	1	588	2	N	3	2	1			17
							3	9									
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	370	1	1975	2	N	30	2	1			45
							33	9									
*08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	395	1	2089	2	N	12	9	1			48
							13	9									

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	133	1	765	2	N	23	3	1			66
							25	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	106	1	585	2	N	4	2	1			68
							4	9									
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	92	1	499	2	N	1	2	1			67
							1	9									
06	900	N	585	-0-	-315	-0-	89	1	494	2	N	2	2	1			67
							2	9									
07	713	N	608	-0-	-105	-0-	96	1	511	2	N	1	1	1			67
							1	9									
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	95	1	506	2	N	3	2	1			68
							3	9									

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1695	2	35	9	N	32					217
04	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1595	2	20	9	N	18					235
05	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1630	2	8	9	N	7	190	1			52
06	1680	N	1463	-0-	-217	-0-	1444	2	19	9	N	17					69
07	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1613	2	22	9	N	20					89
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1627	2	20	9	N	18					107

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	305	-0-	-315	-0-	45	1 9	259	2	N	1	1	1			19
04	600	N	229	-0-	-371	-0-	35	1 9	193	2	N	1	1	1			19
05	496	N	201	-0-	-295	-0-	31	1 9	169	2	N	1	1	1			19
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	26	1	142	2	N	-0-					19
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	26	1	140	2	N	-0-					19
*08	186	N	171	-0-	-15	-0-	27	1 9	143	2	N	1	1	1			19

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					42
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					42
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					42
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					42
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					42
*08	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	65	1 9	373	2	N	1	1	1			4
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	80	1 9	442	2	N	1	1	1			4
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	418	2	N	2	2	1			4
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	69	1 9	385	2	N	1	1	1			4
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	79	1 9	420	2	N	1	1	1			4
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	445	2	N	2	2	1			4

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

03	620	N	566	-0-	-54	-0-	81	1 2 9	483	2	N	2	2	1			16
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	94	1 9	539	2	N	1	1	1			16
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	538	2	N	2	2	1			16
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	530	2	N	2	2	1			16
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	98	1 9	541	2	N	1	1	1			16
*08	651	N	650	-0-	-1	-0-	100	1 2 9	548	2	N	2	2	1			16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1143	2	13	9	N	12					52
04	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	1073	2	9	9	N	8					60
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1156	2	20	9	N	18					78
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1083	2	19	9	N	17					95
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1039	2	6	9	N	5					100
*08	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1085	2	6	9	N	5					105

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	181	1	1079	2	N	23	4	1			106
							25	9									
04	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	200	1	1150	2	N	7	3	1			110
							8	9									
05	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	164	1	916	2	N	13	5	1			118
							14	9									
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	61	1	349	2	N	4	2	1			120
							4	9									
07	901	X	901	-0-	-0-	-0-	137	1	746	2	N	16	1	1			135
							18	9									
*08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	135	1	738	2	N	14	4	1			145
							15	9									

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	83	1	476	2	N	3	2	1			1
							3	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	85	1	469	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	91	1	494	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	86	1	470	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	80	1	427	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	589	N	581	-0-	-8	-0-	92	1	487	2	N	2	2	1			1
							2	9									

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	796	-0-	-10	-0-	117	1	677	2	N	2	2	1			4
							2	9									
04	780	N	343	-0-	-437	-0-	53	1	289	2	N	1	1	1			4
							1	9									
05	744	N	162	-0-	-582	-0-	25	1	136	2	N	1	1	1			4
							1	9									
06	780	N	66	-0-	-714	-0-	10	1	56	2	N	-0-					4
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	53	1	282	2	N	-0-					4
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	57	1	304	2	N	1	1	1			4
							1	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	151	1	901	2	N	4	3	1				165
							4	9										
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	156	1	893	2	N	16	176	1				5
							18	9										
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	160	1	893	2	N	13	4	1				14
							14	9										
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	152	1	869	2	N	4	3	1				15
							4	9										
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	169	1	929	2	N	9	2	1				22
							10	9										
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	173	1	941	2	N	4	4	1				22
							4	9										

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	412	1	2370	2	N	49	8	1				121
							54	9										
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	435	1	2422	2	N	55	7	1				169
							61	9										
05	3100	N	3205	-0-	105	105	491	1	2660	2	N	49	135	1				83
							54	9										
06	3000	N	2917	-0-	-83	22	437	1	2413	2	N	61	8	1				136
							67	9										
07	2721	N	2699	-0-	-22	-0-	421	1	2243	2	N	32	6	1				162
							35	9										
*08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	406	1	2148	2	N	67	10	1				219
							74	9										

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	N	1						9
							1	9										
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	43	1	250	2	N	1	1	1				9
							1	9										
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	N	1	1	1				9
							1	9										
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	N	1	1	1				9
							1	9										
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	N	-0-						9
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	113	2	N	1	1	1				9
							1	9										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	934	-0-	-27	-0-	133	1	798	2	N	3	3	1			173
							3	9									
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	130	1	742	2	N	3	161	1			15
							3	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	797	2	N	23	4	1			34
							25	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	133	1	756	2	N	18	3	1			49
							20	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	137	1	752	2	N	11	2	1			58
							12	9									
*08	961	N	932	-0-	-29	-0-	141	1	768	2	N	21	4	1			75
							23	9									

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	171	1	1026	2	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	181	1	1040	2	N	4	3	1			2
							4	9									
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	187	1	1043	2	N	4	5	1			1
							4	9									
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	183	1	1044	2	N	4	4	1			1
							4	9									
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	194	1	1062	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*08	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	198	1	1078	2	N	5	5	1			2
							6	9									

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

03	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1511	2	3	9	N	3					72
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1340	2	2	9	N	2					74
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1351	2	1	9	N	1					75
06	1470	N	1219	-0-	-251	-0-	1219	2			N	-0-					75
07	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			N	-0-					75
*08	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	1025	2			N	-0-					75

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

03	465	N	420	-0-	-45	-0-	60	1	359	2	N	1	1	1			17
							1	9									
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	57	1	329	2	N	1	1	1			17
							1	9									
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	60	1	333	2	N	1	1	1			17
							1	9									
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	56	1	322	2	N	1	1	1			17
							1	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	65	1	356	2	N	1	1	1			17
							1	9									
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	69	1	379	2	N	2	2	1			17
							2	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1345	2	20	9	N	18					43
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1362	2	19	9	N	17					60
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5					65
06	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1281	2	17	9	N	15					80
07	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1244	2	11	9	N	10					90
*08	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	1131	2	13	9	N	12					102

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	2	N	-0-	1	1			62
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					62
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	N	1	1	1			14
							1	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	73	1	419	2	N	1	1	1			14
							1	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	78	1	425	2	N	2	1	1			15
							2	9									
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	85	1	464	2	N	2	2	1			15
							2	9									

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	296	1	1705	2	N	6	7	1			58
							7	9									
04	2010	N	1577	-0-	-433	-0-	236	1	1313	2	N	25	4	1			79
							28	9									
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	395	1	2138	2	N	28	11	1			96
							31	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	316	1	1765	2	N	23	7	1			112
							25	9									
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	338	1	1805	2	N	21	67	1			66
							23	9									
*08	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	376	1	1989	2	N	26	9	1			83
							29	9									

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 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
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3939	2	44	9	N	40	191	1			142
04	3750	X	3323	-0-	-427	-0-	3264	2	59	9	N	54					196
05	3534	X	2305	-0-	-1229	-0-	2275	2	30	9	N	27	181	1			42
06	3840	X	2710	-0-	-1130	-0-	2645	2	65	9	N	59					101
07	3968	X	3225	-0-	-743	-0-	3170	2	55	9	N	50					151
*08	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	3677	2	64	9	N	58	173	1			36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	404	1	2422	2	N	43	10	1			104
							47	9									
04	3330	X	2747	-0-	-583	-0-	403	1	2312	2	N	29	7	1			126
							32	9									
05	3441	X	2674	-0-	-767	-0-	399	1	2228	2	N	43	87	1			82
							47	9									
06	3330	X	2659	-0-	-671	-0-	387	1	2217	2	N	50	8	1			124
							55	9									
07	3379	X	2695	-0-	-684	-0-	412	1	2259	2	N	22	5	1			141
							24	9									
*08	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	412	1	2245	2	N	40	10	1			171
							44	9									

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	791	1	4557	2	N	55	17	1			197
							61	9									
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	758	1	4224	2	N	46	199	1			44
							51	9									
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	791	1	4285	2	N	53	18	1			79
							58	9									
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	776	1	4312	2	N	32	15	1			96
							35	9									
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	809	1	4311	2	N	46	10	1			132
							51	9									
*08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	832	1	4408	2	N	57	20	1			169
							63	9									

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	395	-0-	-101	-0-	56	1	338	2	N	1	1	1			12
							1	9									
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	53	1	302	2	N	1	1	1			12
							1	9									
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	55	1	309	2	N	1	1	1			12
							1	9									
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	50	1	282	2	N	1	1	1			12
							1	9									
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	56	1	305	2	N	1	1	1			12
							1	9									
*08	372	N	364	-0-	-8	-0-	56	1	307	2	N	1	1	1			12
							1	9									

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 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
03	4247	X	4196	-0-	-51	-0-	613	1	3530	2	N	48	13	1			173
							53	9									
04	4110	X	4018	-0-	-92	-0-	607	1	3343	2	N	62	121	1			114
							68	9									
05	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	602	1	3255	2	N	52	15	1			151
							57	9									
06	4110	X	3629	-0-	-481	-0-	545	1	3025	2	N	54	11	1			194
							59	9									
07	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	604	1	3219	2	N	53	187	1			60
							58	9									
*08	4185	X	3589	-0-	-596	-0-	565	1	3000	2	N	22	14	1			68
							24	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	125	1	758	2	N	3	4	1			24
							3	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	80	1	460	2	N	1	1	1			24
							1	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	76	1	426	2	N	2	2	1			24
							2	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	78	1	444	2	N	1	1	1			24
							1	9									
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	122	1	668	2	N	1	1	1			24
							1	9									
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	105	1	574	2	N	3	3	1			24
							3	9									

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	308	1	1843	2	N	36	6	1			184
							40	9									
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	349	1	2009	2	N	37	164	1			57
							41	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	323	1	1800	2	N	29	9	1			77
							32	9									
06	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	298	1	1705	2	N	40	6	1			111
							44	9									
07	2480	N	1992	-0-	-488	-0-	304	1	1665	2	N	21	4	1			128
							23	9									
*08	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	288	1	1572	2	N	36	8	1			156
							40	9									

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	5030	-0-	-426	-0-	737	1	4247	2	N	42	16	1			176
							46	9									
04	5280	X	4908	-0-	-372	-0-	746	1	4118	2	N	40	12	1			204
							44	9									
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	814	1	4401	2	N	44	207	1			41
							48	9									
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	773	1	4282	2	N	41	15	1			67
							45	9									
07	5146	X	5103	-0-	-43	-0-	799	1	4268	2	N	33	10	1			90
							36	9									
*08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	841	1	4457	2	N	51	20	1			121
							56	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	208	1	1244	2	N	14	4	1			112
							15	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	217	1	1247	2	N	11	4	1			119
							12	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	227	1	1265	2	N	12	6	1			125
							13	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	223	1	1276	2	N	18	4	1			139
							20	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	238	1	1304	2	N	13	3	1			149
							14	9									
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	239	1	1302	2	N	18	6	1			161
							20	9									

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	154	1	920	2	N	3	3	1			51
							3	9									
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	164	1	944	2	N	4	3	1			52
							4	9									
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	161	1	897	2	N	3	4	1			51
							3	9									
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	150	1	859	2	N	3	3	1			51
							3	9									
07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	152	1	833	2	N	2	2	1			51
							2	9									
*08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	147	1	800	2	N	4	4	1			51
							4	9									

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					90
04	1440	N	1063	-0-	-377	-0-	1063	2			N	-0-					90
05	1116	N	970	-0-	-146	-0-	970	2			N	-0-					90
06	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	1008	2			N	-0-					90
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					90
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					90

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	193	1	1151	2	N	5	4	1			121
							6	9									
04	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	202	1	1161	2	N	14	118	1			17
							15	9									
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	209	1	1165	2	N	9	5	1			21
							10	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	197	1	1130	2	N	16	4	1			33
							18	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	219	1	1205	2	N	15	3	1			45
							17	9									
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	221	1	1203	2	N	18	6	1			57
							20	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	255	1	1527	2	N	16	5	1			89
							18	9									
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	282	1	1621	2	N	16	4	1			101
							18	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	296	1	1654	2	N	20	7	1			114
							22	9									
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	289	1	1650	2	N	19	6	1			127
							21	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	307	1	1687	2	N	8	4	1			131
							9	9									
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	312	1	1701	2	N	18	8	1			141
							20	9									

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1226	1	7071	2	N	81	211	1			143
							89	9									
04	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	1332	1	7346	2	N	50	21	1			172
							55	9									
05	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	1355	1	7330	2	N	79	190	1			61
							87	9									
06	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	1265	1	7012	2	N	67	25	1			103
							74	9									
07	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	1367	1	7294	2	N	60	16	1			147
							66	9									
*08	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	1361	1	7223	2	N	63	33	1			177
							69	9									

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	167	1	1000	2	N	25	4	1			116
							28	9									
04	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	185	1	1062	2	N	2					118
							2	9									
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	172	1	961	2	N	28	5	1			141
							31	9									
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	175	1	1024	2	N	29	4	1			166
							32	9									
07	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	187	1	1028	2	N	16	119	1			63
							18	9									
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	190	1	1032	2	N	32	5	1			90
							35	9									

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	379	-0-	-24	-0-	54	1	324	2	N	1	1	1			27
							1	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	59	1	341	2	N	4	1	1			30
							4	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	63	1	351	2	N	30	1	1			59
							33	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	62	1	354	2	N	31	1	1			89
							34	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	66	1	360	2	N	9	1	1			97
							10	9									
*08	434	N	431	-0-	-3	-0-	61	1	330	2	N	36	2	1			131
							40	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	X	750	-0-	-0-	-0-	106	1	634	2	N	9	3	1			91
							10	9									
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	114	1	656	2	N	11	2	1			100
							12	9									
05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	133	1	744	2	N	17	4	1			113
							19	9									
06	894	X	894	-0-	-0-	-0-	131	1	735	2	N	25	2	1			136
							28	9									
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	109	1	596	2	N	14	2	1			148
							15	9									
*08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	120	1	654	2	N	6	3	1			151
							7	9									

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	361	1	2154	2	N	44	8	1			234
							48	9									
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	397	1	2278	2	N	65	180	1			119
							72	9									
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	404	1	2254	2	N	51	10	1			160
							56	9									
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	391	1	2234	2	N	38	8	1			190
							42	9									
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	404	1	2214	2	N	26	184	1			32
							29	9									
*08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	396	1	2158	2	N	53	10	1			75
							58	9									

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	277	1	1600	2	N	29	6	1			194
							32	9									
04	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	260	1	1450	2	N	14	181	1			27
							15	9									
05	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	266	1	1437	2	N	19	6	1			40
							21	9									
06	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	257	1	1430	2	N	17	5	1			52
							19	9									
07	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	255	1	1362	2	N	15	3	1			64
							17	9									
*08	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	259	1	1375	2	N	17	6	1			75
							19	9									

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	123	1	732	2	N	20	3	1			78
							22	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	132	1	760	2	N	10	2	1			86
							11	9									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	135	1	753	2	N	27	3	1			110
							30	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	132	1	758	2	N	13	3	1			120
							14	9									
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	123	1	677	2	N	20	2	1			138
							22	9									
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	139	1	754	2	N	12	132	1			18
							13	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	347	1	2007	2	N	11	60	1			99
							12	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	248	1	1381	2	N	24	4	1			119
							26	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	230	1	1240	2	N	20	6	1			133
							22	9									
06	1740	N	1542	-0-	-198	-0-	231	1	1292	2	N	17	4	1			146
							19	9									
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	274	1	1465	2	N	16	4	1			158
							18	9									
*08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	302	1	1603	2	N	27	7	1			178
							30	9									

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

03	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	3363	2	28	9	N	25					76
04	3540	X	3269	-0-	-271	-0-	3243	2	26	9	N	24					100
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3790	2	32	9	N	29	107	1			22
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3633	2	31	9	N	28					50
07	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	3512	2	30	9	N	27					77
*08	3813	X	3482	-0-	-331	-0-	3457	2	25	9	N	23					100

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1975	2	17	9	N	15	184	1			65
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1952	2	14	9	N	13					78
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1816	2	35	9	N	32					110
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2057	2	17	9	N	15					125
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1706	2	24	9	N	22	46	1			101
*08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2071	2	30	9	N	27					128

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	369	1	2217	2	N	55	202	1			69
							61	9									
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	441	1	2532	2	N	46	6	1			109
							51	9									
05	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	347	1	1936	2	N	42	11	1			140
							46	9									
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	353	1	2031	2	N	42	7	1			175
							46	9									
07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	416	1	2301	2	N	32	5	1			202
							35	9									
*08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	246	1	1335	2	N	35	9	1			228
							39	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	426	1	2548	2	N	37	10	1			221
							41	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	483	1	2777	2	N	40	198	1			63
							44	9									
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	479	1	2669	2	N	42	13	1			92
							46	9									
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	465	1	2678	2	N	39	9	1			122
							43	9									
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	494	1	2707	2	N	27	6	1			143
							30	9									
*08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	501	1	2734	2	N	35	12	1			166
							39	9									

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2367	-0-	-237	-0-	332	1	1989	2	N	42	7	1			167
							46	9									
04	2490	X	2321	-0-	-169	-0-	338	1	1937	2	N	42	6	1			203
							46	9									
05	2573	X	2435	-0-	-138	-0-	363	1	2025	2	N	43	192	1			54
							47	9									
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	342	1	1957	2	N	37	7	1			84
							41	9									
07	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	361	1	1980	2	N	38	4	1			118
							42	9									
*08	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	359	1	1962	2	N	39	9	1			148
							43	9									

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	388	1	2229	2	N	36	8	1			156
							40	9									
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	404	1	2248	2	N	30	7	1			179
							33	9									
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	447	1	2415	2	N	37	191	1			25
							41	9									
06	3000	N	3013	-0-	13	13	454	1	2511	2	N	44	9	1			60
							48	9									
07	3100	N	3131	-0-	31	44	487	1	2594	2	N	45	6	1			99
							50	9									
*08	2959	N	2915	-0-	-44	-0-	458	1	2434	2	N	21	11	1			109
							23	9									

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	191	1	1101	2	N	3	4	1			21
							3	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	189	1	1050	2	N	4	3	1			22
							4	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	193	1	1043	2	N	4	5	1			21
							4	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	183	1	1018	2	N	4	4	1			21
							4	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	183	1	976	2	N	3	2	1			22
							3	9									
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	182	1	967	2	N	4	4	1			22
							4	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	167	1	1001	2	N	19	4	1			198
							21	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	178	1	1023	2	N	17	3	1			212
							19	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	188	1	1045	2	N	2	188	1			26
							2	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	183	1	1061	2	N	23	4	1			45
							25	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	205	1	1122	2	N	9	2	1			52
							10	9									
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	189	1	1032	2	N	20	5	1			67
							22	9									

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 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
03	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	579	1	3462	2	N	28	13	1			131
							31	9									
04	4260	X	4190	-0-	-70	-0-	613	1	3519	2	N	53	10	1			174
							58	9									
05	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	633	1	3529	2	N	41	127	1			88
							45	9									
06	4170	X	4136	-0-	-34	-0-	610	1	3485	2	N	37	12	1			113
							41	9									
07	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	649	1	3558	2	N	34	8	1			139
							37	9									
*08	4340	X	4287	-0-	-53	-0-	656	1	3575	2	N	51	16	1			174
							56	9									

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2728	-0-	-186	-0-	385	1	2303	2	N	36	8	1			214
							40	9									
04	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	411	1	2361	2	N	42	191	1			65
							46	9									
05	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	426	1	2375	2	N	32	11	1			86
							35	9									
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	405	1	2319	2	N	33	8	1			111
							36	9									
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	446	1	2445	2	N	30	5	1			136
							33	9									
*08	2914	X	2882	-0-	-32	-0-	440	1	2396	2	N	42	11	1			167
							46	9									

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					60
04	900	N	690	-0-	-210	-0-	690	2			N	-0-					60
05	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					60
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	659	2	8	9	N	7	60	1			7
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					7
*08	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	593	X	593	-0-	-0-	-0-	85	1	506	2	N	2	1	1			24
							2	9									
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	86	1	491	2	N	1	1	1			24
							1	9									
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	93	1	518	2	N	2	2	1			24
							2	9									
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	91	1	519	2	N	2	2	1			24
							2	9									
07	630	X	630	-0-	-0-	-0-	97	1	532	2	N	1	1	1			24
							1	9									
*08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	98	1	531	2	N	2	2	1			24
							2	9									

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3649	-0-	-660	-0-	534	1	3075	2	N	36	11	1			114
							40	9									
04	4170	X	3478	-0-	-692	-0-	527	1	2923	2	N	25	83	1			56
							28	9									
05	4309	X	3151	-0-	-1158	-0-	486	1	2635	2	N	27	12	1			71
							30	9									
06	3630	X	3528	-0-	-102	-0-	535	1	2962	2	N	28	10	1			89
							31	9									
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	591	1	3153	2	N	25	7	1			107
							28	9									
*08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	600	1	3178	2	N	31	14	1			124
							34	9									

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3322	-0-	-460	-0-	484	1	2792	2	N	42	10	1			97
							46	9									
04	3660	X	3090	-0-	-570	-0-	466	1	2593	2	N	28	8	1			117
							31	9									
05	3782	X	3159	-0-	-623	-0-	486	1	2628	2	N	41	95	1			63
							45	9									
06	3450	X	3362	-0-	-88	-0-	508	1	2808	2	N	42	10	1			95
							46	9									
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	555	1	2966	2	N	22	7	1			110
							24	9									
*08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	558	1	2964	2	N	56	14	1			152
							62	9									

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4090	-0-	-963	-0-	576	1	3449	2	N	59	14	1			216
							65	9									
04	4890	X	4236	-0-	-654	-0-	617	1	3539	2	N	73	200	1			89
							80	9									
05	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	632	1	3529	2	N	55	16	1			128
							61	9									
06	4590	X	4255	-0-	-335	-0-	626	1	3571	2	N	53	12	1			169
							58	9									
07	4743	X	4255	-0-	-488	-0-	649	1	3560	2	N	42	187	1			24
							46	9									
*08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	724	1	3947	2	N	75	18	1			81
							83	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	398	1	2380	2	N	32	9	1			126
							35	9									
04	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	425	1	2440	2	N	35	76	1			85
							39	9									
05	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	440	1	2458	2	N	37	11	1			111
							41	9									
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	420	1	2403	2	N	35	9	1			137
							39	9									
07	3007	X	2194	-0-	-813	-0-	336	1	1837	2	N	19	5	1			151
							21	9									
*08	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	400	1	2169	2	N	23	8	1			166
							25	9									

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2081	-0-	-523	-0-	303	1	1749	2	N	26	192	1			54
							29	9									
04	2430	X	2065	-0-	-365	-0-	312	1	1731	2	N	20	5	1			69
							22	9									
05	2325	X	2071	-0-	-254	-0-	319	1	1729	2	N	21	8	1			82
							23	9									
06	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	304	1	1678	2	N	15	6	1			91
							17	9									
07	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	315	1	1683	2	N	14	4	1			101
							15	9									
*08	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	290	1	1535	2	N	10	7	1			104
							11	9									

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2498	-0-	-323	-0-	355	1	2121	2	N	20	8	1			141
							22	9									
04	2730	X	2517	-0-	-213	-0-	371	1	2131	2	N	14	6	1			149
							15	9									
05	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	390	1	2171	2	N	21	74	1			96
							23	9									
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	373	1	2131	2	N	21	7	1			110
							23	9									
07	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	397	1	2176	2	N	12	5	1			117
							13	9									
*08	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	394	1	2147	2	N	25	10	1			132
							28	9									

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	285	1	1646	2	N	37	6	1			117
							41	9									
04	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	298	1	1657	2	N	43	5	1			155
							47	9									
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	307	1	1661	2	N	40	7	1			188
							44	9									
06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	279	1	1546	2	N	57	193	1			52
							63	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	324	1	1733	2	N	60	4	1			108
							66	9									
*08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	325	1	1722	2	N	45	8	1			145
							50	9									

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	619	1	3570	2	N	30	13	1			126
							33	9									
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	587	1	3239	2	N	27	10	1			143
							30	9									
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	677	1	3664	2	N	31	16	1			158
							34	9									
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	621	1	3450	2	N	38	12	1			184
							42	9									
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	709	1	3785	2	N	22	183	1			23
							24	9									
*08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	679	1	3602	2	N	37	17	1			43
							41	9									

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3622	-0-	-470	-0-	3621	2	1	9	N	1					130
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4227	2	2	9	N	2					132
05	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	3777	2	11	9	N	10					142
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3878	2	3	9	N	3					145
07	4371	X	4122	-0-	-249	-0-	4120	2	2	9	N	2					147
*08	4371	X	3575	-0-	-796	-0-	3567	2	8	9	N	7	92	1			62

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	351	1	2019	2	N	7	8	1			37
							8	9									
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	370	1	2061	2	N	7	6	1			38
							8	9									
05	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	381	1	2061	2	N	8	9	1			37
							9	9									
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	371	1	2058	2	N	8	7	1			38
							9	9									
07	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	386	1	2060	2	N	5	5	1			38
							6	9									
*08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	387	1	2054	2	N	9	9	1			38
							10	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	237	1	1418	2	N	19	5	1			94
							21	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	260	1	1495	2	N	24	4	1			114
							26	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	263	1	1468	2	N	22	7	1			129
							24	9									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	258	1	1475	2	N	22	5	1			146
							24	9									
07	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	272	1	1490	2	N	19	107	1			58
							21	9									
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	281	1	1531	2	N	24	7	1			75
							26	9									

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3399	-0-	-383	-0-	476	1	2859	2	N	58	11	1			232
							64	9									
04	3780	X	2713	-0-	-1067	-0-	395	1	2272	2	N	42	180	1			94
							46	9									
05	3906	X	3140	-0-	-766	-0-	468	1	2614	2	N	53	13	1			134
							58	9									
06	3510	X	2890	-0-	-620	-0-	424	1	2434	2	N	29	8	1			155
							32	9									
07	3410	X	2651	-0-	-759	-0-	403	1	2207	2	N	37	6	1			186
							41	9									
*08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	533	1	2900	2	N	43	193	1			36
							47	9									

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	646	2	37	9	N	34					47
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	627	2	7	9	N	6					53
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	654	2	24	9	N	22					75
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	643	2	19	9	N	17	92	1			-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	653	2	14	9	N	13					13
*08	682	N	665	-0-	-17	-0-	654	2	11	9	N	10					23

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					137
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					137
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	76	1			62
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7718	2	36	9	N	33					85
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7498	2	30	9	N	27					112
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7490	2	41	9	N	37					149
06	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9500	2	42	9	N	38					187
07	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7914	2	25	9	N	23					210
*08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7252	2	44	9	N	40	178	1			72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	288	1	1722	2	N	26	6	1			226
							29	9									
04	2100	N	1895	-0-	-205	-0-	278	1	1598	2	N	17	193	1			50
							19	9									
05	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	257	1	1434	2	N	28	6	1			72
							31	9									
06	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	280	1	1603	2	N	23	6	1			89
							25	9									
07	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	290	1	1588	2	N	16	4	1			101
							18	9									
*08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	298	1	1625	2	N	27	7	1			121
							30	9									

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	204	1	1175	2	N	6	4	1			100
							7	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	226	1	1257	2	N	4	4	1			100
							4	9									
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	220	1	1191	2	N	6	6	1			100
							7	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	210	1	1166	2	N	9	4	1			105
							10	9									
07	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	204	1	1090	2	N	3	3	1			105
							3	9									
*08	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	212	1	1126	2	N	7	42	1			70
							8	9									

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	528	1	3040	2	N	22	145	1			27
							24	9									
04	3810	X	3766	-0-	-44	-0-	572	1	3183	2	N	10	9	1			28
							11	9									
05	3937	X	3798	-0-	-139	-0-	590	1	3188	2	N	18	14	1			32
							20	9									
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	575	1	3188	2	N	20	11	1			41
							22	9									
07	3906	X	3865	-0-	-41	-0-	608	1	3245	2	N	11	7	1			45
							12	9									
*08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	621	1	3294	2	N	17	15	1			47
							19	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	2149	2	4	9	N	4	3	1			127
04	2520	X	934	-0-	-1586	-0-	933	2	1	9	N	1	5	1			123
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					123
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					123
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					123
*08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					123

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	1936	1	11164	2	Y	206	197	1			95
							227	9									
04	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	1970	1	10862	2	Y	175	183	1			87
							193	9									
05	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	2001	1	10828	2	Y	168	164	1			91
							185	9									
06	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	1885	1	10451	2	Y	152	143	1			100
							167	9									
07	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	2023	1	10788	2	Y	157	165	1			92
							173	9									
*08	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	1992	1	10560	2	Y	200	199	1			93
							220	9									

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2543	2	43	9	Y	39	3	1			166
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1830	2	8	9	Y	7	3	1			170
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6277	2	55	9	Y	50	197	1			23
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4155	2	29	9	Y	26	6	1			43
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4108	2	30	9	Y	27	9	1			61
*08	6324	X	3781	-0-	-2543	-0-	3757	2	24	9	Y	22	9	1			74

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	2508	1	14480	2	Y	233	265	1			158
							256	9									
04	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	2720	1	14999	2	Y	194	145	1			207
							213	9									
05	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	2910	1	15743	2	Y	214	145	1			276
							235	9									
06	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	2653	1	14711	2	Y	227	308	1			195
							250	9									
07	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	3000	1	15989	2	Y	225	249	1			171
							248	9									
*08	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	3035	1	16086	2	Y	257	247	1			181
							283	9									

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	7097	-0-	-715	-0-	1594	1	5383	2	Y	109	201	1			148
							120	9									
04	7560	X	7263	-0-	-297	-0-	1657	1	5490	2	Y	105	194	1			59
							116	9									
05	7812	X	7447	-0-	-365	-0-	1724	1	5638	2	Y	77					136
							85	9									
06	7950	X	7044	-0-	-906	-0-	1611	1	5360	2	Y	66					202
							73	9									
07	7502	X	7107	-0-	-395	-0-	1598	1	5462	2	Y	43	176	1			69
							47	9									
*08	7502	X	7347	-0-	-155	-0-	1682	1	5569	2	Y	87					156
							96	9									

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	1235	1	7115	2	Y	176	214	1			278
							194	9									
04	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	1343	1	7411	2	Y	143	66	1			355
							157	9									
05	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	1438	1	7780	2	Y	173	224	1			304
							190	9									
06	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	1409	1	7810	2	Y	149	27	1			426
							164	9									
07	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	1356	1	7233	2	Y	125	192	1			359
							138	9									
*08	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	1529	1	8103	2	Y	128	214	1			273
							141	9									

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	892	1	5142	2	N	550	811	1			180
							605	9									
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	893	1	4914	2	N	477	449	1			208
							525	9									
05	6727	X	6148	-0-	-579	-0-	871	1	4717	2	N	509	524	1			193
							560	9									
06	6510	X	5810	-0-	-700	-0-	788	1	4377	2	N	586	584	1			195
							645	9									
07	6727	X	5839	-0-	-888	-0-	816	1	4352	2	N	610	673	1			132
							671	9									
*08	6634	X	5843	-0-	-791	-0-	814	1	4315	2	N	649	618	1			163
							714	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	30308	X	30308	-0-	-0-	-0-	4409	1	25418	2	N	437	489	1			515
							481	9									
04	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	4386	1	24167	2	N	372	461	1			426
							409	9									
05	29493	X	29493	-0-	-0-	-0-	4533	1	24524	2	N	396	482	1			340
							436	9									
06	27983	X	27983	-0-	-0-	-0-	4214	1	23361	2	N	371	281	1			430
							408	9									
07	27945	X	27945	-0-	-0-	-0-	4352	1	23198	2	N	359	277	1			512
							395	9									
*08	27263	X	27263	-0-	-0-	-0-	4259	1	22583	2	N	383	509	1			386
							421	9									

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

03	6448	X	6021	-0-	-427	-0-	872	1	5029	2	Y	109	205	1			99
							120	9									
04	6120	X	5937	-0-	-183	-0-	897	1	4948	2	Y	84	15	1			168
							92	9									
05	6231	X	6168	-0-	-63	-0-	946	1	5119	2	Y	94	194	1			68
							103	9									
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	909	1	5039	2	Y	71	17	1			122
							78	9									
07	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	965	1	5144	2	Y	72	12	1			182
							79	9									
*08	6169	X	6130	-0-	-39	-0-	959	1	5084	2	Y	79	201	1			60
							87	9									

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

03	7843	X	6949	-0-	-894	-0-	1018	1	5868	2	Y	57	76	1			45
							63	9									
04	7590	X	6559	-0-	-1031	-0-	997	1	5497	2	Y	59	52	1			52
							65	9									
05	7564	X	6523	-0-	-1041	-0-	1006	1	5442	2	Y	68	71	1			49
							75	9									
06	6840	X	6242	-0-	-598	-0-	944	1	5232	2	Y	60	56	1			53
							66	9									
07	6944	X	5879	-0-	-1065	-0-	921	1	4904	2	Y	49	55	1			47
							54	9									
*08	6944	X	5639	-0-	-1305	-0-	883	1	4682	2	Y	67	66	1			48
							74	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28132	X	28132	-0-	-0-	-0-	4079	1	23529	2	Y	476	534	1			377
							524	9									
04	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	3266	1	18008	2	Y	416	372	1			421
							458	9									
05	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	3415	1	18477	2	Y	431	427	1			425
							474	9									
06	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	3205	1	17765	2	Y	300	290	1			435
							330	9									
07	21836	X	21836	-0-	-0-	-0-	3404	1	18146	2	Y	260	441	1			254
							286	9									
*08	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	3398	1	18006	2	Y	329	319	1			264
							362	9									

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	1252	1	7211	2	Y	67	82	1			28
							74	9									
04	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	1295	1	7166	2	Y	72	64	1			36
							79	9									
05	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	1336	1	7239	2	Y	97	98	1			35
							107	9									
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	1285	1	7125	2	Y	106	82	1			59
							117	9									
07	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	1321	1	7051	2	Y	170	175	1			54
							187	9									
*08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1335	1	7078	2	Y	182	182	1			54
							200	9									

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2562	-0-	-848	-0-	354	1	2124	2	Y	76	188	1			208
							84	9									
04	3360	X	2529	-0-	-831	-0-	366	1	2099	2	Y	58	188	1			78
							64	9									
05	3472	X	2391	-0-	-1081	-0-	357	1	1991	2	Y	39	9	1			108
							43	9									
06	3330	X	2479	-0-	-851	-0-	356	1	2040	2	Y	75	7	1			176
							83	9									
07	3255	X	2553	-0-	-702	-0-	386	1	2119	2	Y	44	5	1			215
							48	9									
*08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	410	1	2235	2	Y	27	198	1			44
							30	9									

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7409	X	6769	-0-	-640	-0-	981	1	5655	2	Y	121	151	1			57
							133	9									
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	1027	1	5655	2	Y	131	123	1			65
							144	9									
05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	1066	1	5765	2	Y	144	153	1			56
							158	9									
06	6660	X	6165	-0-	-495	-0-	921	1	5114	2	Y	118	110	1			64
							130	9									
07	7068	X	6658	-0-	-410	-0-	1031	1	5497	2	Y	118	131	1			51
							130	9									
*08	7068	X	6119	-0-	-949	-0-	951	1	5018	2	Y	136	131	1			56
							150	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	2808	2	22	9	Y	20	15	1			74
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3022	2	13	9	Y	12	19	1			67
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3339	2	19	9	Y	17	16	1			68
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2831	2	13	9	Y	12	9	1			71
07	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	2678	2	18	9	Y	16	15	1			72
*08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	1	1	3417	2	Y	12	15	1			69
							13	9									

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5291	-0-	-537	-0-	768	1	4429	2	Y	85	206	1			71
							94	9									
04	5640	X	5302	-0-	-338	-0-	803	1	4429	2	Y	64	13	1			122
							70	9									
05	5766	X	5437	-0-	-329	-0-	838	1	4533	2	Y	60	20	1			162
							66	9									
06	5280	X	5208	-0-	-72	-0-	786	1	4357	2	Y	59	15	1			206
							65	9									
07	5487	X	5467	-0-	-20	-0-	854	1	4549	2	Y	58	10	1			254
							64	9									
*08	5487	X	5274	-0-	-213	-0-	824	1	4365	2	Y	77	202	1			129
							85	9									

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	1465	1	8678	2	Y	223	163	1			305
							245	9									
04	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	1215	1	6850	2	Y	182	304	1			183
							200	9									
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1168	1	6417	2	Y	191	147	1			227
							210	9									
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	1126	1	6372	2	Y	183	108	1			302
							201	9									
07	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	1165	1	6308	2	Y	135	307	1			130
							149	9									
*08	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1156	1	6216	2	Y	178	130	1			178
							196	9									

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	1479	1	8526	2	Y	162	32	1			216
							178	9									
04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	1483	1	8170	2	Y	194	212	1			198
							213	9									
05	10075	X	10008	-0-	-67	-0-	1531	1	8278	2	Y	181	205	1			174
							199	9									
06	9840	X	9469	-0-	-371	-0-	1416	1	7847	2	Y	187	28	1			333
							206	9									
07	10199	X	9656	-0-	-543	-0-	1495	1	7971	2	Y	173	379	1			127
							190	9									
*08	10199	X	9750	-0-	-449	-0-	1517	1	8031	2	Y	184	214	1			97
							202	9									

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12152	X	11764	-0-	-388	-0-	1705	1	9827	2	Y	211	218	1			126
							232	9									
04	11670	X	11350	-0-	-320	-0-	1716	1	9470	2	Y	149	29	1			246
							164	9									
05	12059	X	9213	-0-	-2846	-0-	1407	1	7638	2	Y	153	225	1			174
							168	9									
06	11370	X	7956	-0-	-3414	-0-	1196	1	6638	2	Y	111	194	1			91
							122	9									
07	11749	X	9928	-0-	-1821	-0-	1540	1	8238	2	Y	136	16	1			211
							150	9									
*08	11749	X	8820	-0-	-2929	-0-	1372	1	7299	2	Y	135	223	1			123
							149	9									

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	3703	-0-	-3551	-0-	564	1	3126	2	Y	12	3	1			70
							13	9									
04	7020	X	6999	-0-	-21	-0-	1041	1	5728	2	Y	209	209	1			70
							230	9									
05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	1050	1	5682	2	Y	165	162	1			73
							182	9									
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	946	1	5245	2	Y	170	145	1			98
							187	9									
07	7223	X	6429	-0-	-794	-0-	981	1	5228	2	Y	200	229	1			69
							220	9									
*08	7223	X	6357	-0-	-866	-0-	973	1	5155	2	Y	208	201	1			76
							229	9									

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9641	X	7583	-0-	-2058	-0-	7447	2	136	9	Y	124	93	1			75
04	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	9998	2	158	9	Y	144	177	1			42
05	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9689	2	177	9	Y	161	152	1			51
06	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9027	2	239	9	Y	217	181	1			87
07	10509	X	9050	-0-	-1459	-0-	8912	2	138	9	Y	125	160	1			52
*08	10509	X	9676	-0-	-833	-0-	27	1	9509	2	Y	127	121	1			58
							140	9									

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 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
03	13423	X	12469	-0-	-954	-0-	1805	1	10413	2	N	228	247	1			189
							251	9									
04	12990	X	11011	-0-	-1979	-0-	1648	1	9154	2	N	190	176	1			203
							209	9									
05	12648	X	11708	-0-	-940	-0-	1786	1	9666	2	N	233	253	1			183
							256	9									
06	12060	X	11021	-0-	-1039	-0-	1659	1	9114	2	N	225	156	1			252
							248	9									
07	12462	X	11733	-0-	-729	-0-	1801	1	9598	2	N	304	347	1			209
							334	9									
*08	12462	X	11324	-0-	-1138	-0-	1749	1	9269	2	N	278	270	1			217
							306	9									

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	5703	-0-	-1148	-0-	797	1	4620	2	Y	260	267	1			98
							286	9									
04	6600	X	4473	-0-	-2127	-0-	654	1	3654	2	Y	150	148	1			100
							165	9									
05	6386	X	3526	-0-	-2860	-0-	523	1	2859	2	Y	131	149	1			82
							144	9									
06	6180	X	1285	-0-	-4895	-0-	193	1	1031	2	Y	55	52	1			85
							61	9									
07	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	1349	1	7190	2	Y	150	136	1			99
							165	9									
*08	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	1216	1	6449	2	Y	131	132	1			98
							144	9									

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	6498	-0-	-880	-0-	945	1	5446	2	Y	97	20	1			211
							107	9									
04	6690	X	6296	-0-	-394	-0-	946	1	5212	2	Y	125	188	1			148
							138	9									
05	6882	X	6488	-0-	-394	-0-	996	1	5387	2	Y	95	24	1			219
							105	9									
06	6540	X	6445	-0-	-95	-0-	968	1	5367	2	Y	100	200	1			119
							110	9									
07	6758	X	6422	-0-	-336	-0-	1000	1	5331	2	Y	83	12	1			190
							91	9									
*08	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	1013	1	5368	2	Y	105	183	1			112
							116	9									

STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	9007	-0-	-913	-0-	1299	1	7488	2	Y	200	219	1			205
							220	9									
04	10320	X	9007	-0-	-1313	-0-	1348	1	7454	2	Y	186	212	1			179
							205	9									
05	10974	X	9269	-0-	-1705	-0-	1415	1	7650	2	Y	185	218	1			146
							204	9									
06	10620	X	8867	-0-	-1753	-0-	1325	1	7344	2	Y	180	26	1			300
							198	9									
07	10974	X	9715	-0-	-1259	-0-	1496	1	7971	2	Y	225	390	1			135
							248	9									
*08	9300	X	9295	-0-	-5	-0-	1447	1	7675	2	Y	157	35	1			257
							173	9									

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11179	2	116	9	Y	105	83	1			70
04	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10560	2	127	9	Y	115	122	1			63
05	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	10849	2	155	9	Y	141	151	1			53
06	10920	X	10476	-0-	-444	-0-	10314	2	162	9	Y	147	112	1			88
07	11284	X	10766	-0-	-518	-0-	10539	2	227	9	Y	206	214	1			80
*08	11284	X	10674	-0-	-610	-0-	25	1	10509	2	Y	127	144	1			63
							140	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13775	2	162	9	Y	147	131	1			206
04	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13600	2	143	9	Y	130	149	1			187
05	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14206	2	157	9	Y	143	153	1			177
06	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13561	2	140	9	Y	127	103	1			201
07	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13475	2	135	9	Y	123	132	1			192
*08	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	26	1	13142	2	Y	129	135	1			186
							142	9									

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	1849	1	10654	2	Y	284	196	1			162
							312	9									
04	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	1802	1	9937	2	Y	261	242	1			181
							287	9									
05	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	1854	1	10026	2	Y	237	256	1			162
							261	9									
06	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	1717	1	9522	2	Y	175	177	1			160
							193	9									
07	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	1784	1	9506	2	Y	128	154	1			134
							141	9									
*08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	1773	1	9393	2	Y	154	151	1			137
							169	9									

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6427	2	45	9	Y	41	36	1			45
04	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6154	2	51	9	Y	46	47	1			44
05	7037	X	6792	-0-	-245	-0-	6707	2	85	9	Y	77	80	1			41
06	6810	X	6452	-0-	-358	-0-	6361	2	91	9	Y	83	63	1			61
07	7037	X	6491	-0-	-546	-0-	6425	2	66	9	Y	60	75	1			46
*08	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	16	1	6349	2	Y	79	75	1			50
							87	9									

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	5262	-0-	-411	-0-	4934	2	328	9	Y	298	284	1			121
04	5490	X	5479	-0-	-11	-0-	5106	2	373	9	Y	339	303	1			157
05	6262	X	5667	-0-	-595	-0-	5394	2	273	9	Y	248	316	1			89
06	6060	X	5443	-0-	-617	-0-	5138	2	305	9	Y	277	222	1			144
07	6262	X	5538	-0-	-724	-0-	5197	2	341	9	Y	310	307	1			147
*08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	67	1	5462	2	Y	299	327	1			119
							329	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	4585	-0-	-933	-0-	4447	2	138	9	Y	125	109	1			88
04	5010	X	3500	-0-	-1510	-0-	3338	2	162	9	Y	147	148	1			87
05	5022	X	4531	-0-	-491	-0-	4375	2	156	9	Y	142	161	1			68
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5230	2	284	9	Y	258	185	1			141
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5206	2	303	9	Y	275	280	1			136
*08	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	49	1	5120	2	Y	242	280	1			98
							266	9									

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

03	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	1828	1	10544	2	Y	295	244	1			409
							325	9									
04	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	1859	1	10255	2	Y	282	236	1			455
							310	9									
05	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	1779	1	9637	2	Y	289	329	1			415
							318	9									
06	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	1772	1	9853	2	Y	268	415	1			268
							295	9									
07	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	1924	1	10249	2	Y	251	283	1			236
							276	9									
*08	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	1958	1	10374	2	Y	288	270	1			254
							317	9									

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

03	11067	X	10362	-0-	-705	-0-	1502	1	8655	2	Y	186	215	1			260
							205	9									
04	10530	X	10261	-0-	-269	-0-	1543	1	8519	2	Y	181	217	1			224
							199	9									
05	10757	X	10464	-0-	-293	-0-	1597	1	8637	2	Y	209	228	1			205
							230	9									
06	10170	X	9981	-0-	-189	-0-	1490	1	8263	2	Y	207	218	1			194
							228	9									
07	10602	X	10097	-0-	-505	-0-	1562	1	8341	2	Y	176	207	1			163
							194	9									
*08	10602	X	10158	-0-	-444	-0-	1580	1	8372	2	Y	187	223	1			127
							206	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2635	-0-	-589	-0-	383	1	2208	2	Y	40	43	1			66
							44	9									
04	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	398	1	2190	2	Y	63	34	1			95
							69	9									
05	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	423	1	2289	2	Y	13	47	1			61
							14	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	410	1	2272	2	Y	21	17	1			65
							23	9									
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	425	1	2265	2	Y	67	64	1			68
							74	9									
*08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	448	1	2373	2	Y	33	33	1			68
							36	9									

STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	5250	-0-	-950	-0-	771	1	4437	2	Y	38	194	1			119
							42	9									
04	5790	X	5505	-0-	-285	-0-	833	1	4588	2	Y	76	13	1			182
							84	9									
05	5859	X	5695	-0-	-164	-0-	874	1	4725	2	Y	87	22	1			247
							96	9									
06	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	801	1	4443	2	Y	44	188	1			103
							48	9									
07	5704	X	5445	-0-	-259	-0-	851	1	4536	2	Y	53	11	1			145
							58	9									
*08	5704	X	5442	-0-	-262	-0-	853	1	4524	2	Y	59	21	1			183
							65	9									

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	1514	1	8729	2	Y	280	269	1			172
							308	9									
04	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	1499	1	8280	2	Y	318	282	1			208
							350	9									
05	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	1585	1	8572	2	Y	346	350	1			204
							381	9									
06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1424	1	7901	2	Y	269	264	1			209
							296	9									
07	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	1505	1	8022	2	Y	246	290	1			165
							271	9									
*08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	1536	1	8137	2	Y	180	194	1			151
							198	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	1664	1	9589	2	Y	545	614	1			255
							600	9									
04	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	1765	1	9727	2	Y	686	669	1			272
							755	9									
05	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	1991	1	10786	2	Y	581	647	1			206
							639	9									
06	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	1791	1	9926	2	Y	506	457	1			255
							557	9									
07	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	1845	1	9838	2	Y	473	568	1			160
							520	9									
*08	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	1859	1	9853	2	Y	525	495	1			190
							578	9									

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					80
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	1	1			79
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3306	2	58	9	Y	53	13	1			119
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4191	2	40	9	Y	36	35	1			120
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4304	2	36	9	Y	33	37	1			116
*08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	7	1	4084	2	Y	34	35	1			115
							37	9									

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

03	10726	X	10396	-0-	-330	-0-	10191	2	205	9	Y	186	14	1			439
04	9690	X	9552	-0-	-138	-0-	9474	2	78	9	Y	71	203	1			307
05	9765	X	9359	-0-	-406	-0-	9278	2	81	9	Y	74	212	1			169
06	10050	X	8249	-0-	-1801	-0-	8143	2	106	9	Y	96	6	1			259
07	10385	X	8236	-0-	-2149	-0-	8134	2	102	9	Y	93	19	1			333
*08	10385	X	8765	-0-	-1620	-0-	8680	2	85	9	Y	77	202	1			208

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

03	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	2605	1	15005	2	Y	435	341	1			149
							479	9									
04	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	2854	1	15740	2	Y	552	539	1			162
							607	9									
05	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	3012	1	16304	2	Y	561	543	1			180
							617	9									
06	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	2832	1	15710	2	Y	472	440	1			212
							519	9									
07	19840	X	18437	-0-	-1403	-0-	2841	1	15131	2	Y	423	518	1			117
							465	9									
*08	19933	X	16880	-0-	-3053	-0-	2605	1	13818	2	Y	415	405	1			127
							457	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1631	2	42	9	Y	38	32	1			92
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1879	2	36	9	Y	33	33	1			92
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2461	2	41	9	Y	37	39	1			90
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2923	2	36	9	Y	33	29	1			94
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3042	2	33	9	Y	30	32	1			92
*08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	8	1	3427	2	Y	41	38	1			95
							45	9									

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3334	2	349	9	Y	317	274	1			136
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3133	2	293	9	Y	266	322	1			80
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3359	2	132	9	Y	120	125	1			75
06	3570	X	3237	-0-	-333	-0-	3138	2	99	9	Y	90	93	1			72
07	3689	X	3116	-0-	-573	-0-	3011	2	105	9	Y	95	91	1			76
*08	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	18	1	3034	2	Y	87	94	1			69
							96	9									

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3559	-0-	-471	-0-	499	1	2878	2	Y	165	214	1			199
							182	9									
04	3690	X	3571	-0-	-119	-0-	528	1	2909	2	Y	122	240	1			81
							134	9									
05	3689	X	2917	-0-	-772	-0-	425	1	2302	2	Y	173	184	1			70
							190	9									
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	595	1	3293	2	Y	204	162	1			112
							224	9									
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	695	1	3704	2	Y	229	274	1			67
							252	9									
*08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	659	1	3498	2	Y	200	194	1			73
							220	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	5785	-0-	-539	-0-	5676	2	109	9	Y	99	88	1			115
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5358	2	133	9	Y	121	108	1			128
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6849	2	221	9	Y	201	202	1			127
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6191	2	276	9	Y	251	205	1			173
07	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6605	2	321	9	Y	292	292	1			173
*08	7068	X	6504	-0-	-564	-0-	37	1	6266	2	Y	183	202	1			154
							201	9									

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

03	7936	X	7037	-0-	-899	-0-	1029	1	5930	2	Y	71	70	1			75
							78	9									
04	7350	X	7171	-0-	-179	-0-	1087	1	6000	2	Y	76	70	1			81
							84	9									
05	7440	X	7199	-0-	-241	-0-	1111	1	6007	2	Y	74	75	1			80
							81	9									
06	6990	X	6891	-0-	-99	-0-	1040	1	5764	2	Y	79	67	1			92
							87	9									
07	7409	X	7113	-0-	-296	-0-	1105	1	5887	2	Y	110	64	1			138
							121	9									
*08	7409	X	7072	-0-	-337	-0-	1103	1	5842	2	Y	115	192	1			61
							127	9									

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	1037	1	5977	2	Y	171	210	1			176
							188	9									
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	1093	1	6061	2	Y	143	210	1			109
							157	9									
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	1126	1	6092	2	Y	150	28	1			231
							165	9									
06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	1097	1	6083	2	Y	139	21	1			349
							153	9									
07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1212	1	6467	2	Y	132	382	1			99
							145	9									
*08	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1243	1	6592	2	Y	140	30	1			209
							154	9									

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

03	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	257	1	1482	2	Y	95	100	1			41
							105	9									
04	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	265	1	1457	2	Y	59	72	1			28
							65	9									
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	283	1	1533	2	Y	44	45	1			27
							48	9									
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	278	1	1540	2	Y	40	38	1			29
							44	9									
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	306	1	1629	2	Y	35	36	1			28
							39	9									
*08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	302	1	1601	2	Y	39	46	1			21
							43	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	8058	-0-	-715	-0-	1169 147	1 9	6742	2	Y	134	206	1			30
04	8250	X	7031	-0-	-1219	-0-	1057 150	1 9	5824	2	Y	136	19	1			147
05	8525	X	8010	-0-	-515	-0-	1223 175	1 9	6612	2	Y	159	198	1			108
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	1222 151	1 9	6773	2	Y	137	202	1			43
07	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	1309 130	1 9	6981	2	Y	118	16	1			145
*08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	1337 183	1 9	7084	2	Y	166	211	1			100

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	2527	-0-	-1410	-0-	2524	2	3	9	Y	3	8	1			25
04	3810	X	642	-0-	-3168	-0-	641	2	1	9	Y	1	4	1			22
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4931	2	33	9	Y	30	17	1			35
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6822	2	51	9	Y	46	40	1			41
07	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6817	2	45	9	Y	41	44	1			38
*08	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	8 46	1 9	6459	2	Y	42	45	1			35

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	1038 279	1 9	5990	2	Y	254	321	1			118
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	1061 222	1 9	5864	2	Y	202	240	1			80
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1209 248	1 9	6539	2	Y	225	232	1			73
06	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	1196 232	1 9	6629	2	Y	211	183	1			101
07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	1301 222	1 9	6938	2	Y	202	243	1			60
*08	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	1319 237	1 9	6989	2	Y	215	207	1			68

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

03	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	1945	1	11209	2	Y	281	342	1			112
							309	9									
04	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	2029	1	11200	2	Y	348	315	1			145
							383	9									
05	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	2095	1	11330	2	Y	320	364	1			101
							352	9									
06	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	1989	1	11030	2	Y	252	237	1			116
							277	9									
07	14074	X	13498	-0-	-576	-0-	2092	1	11153	2	Y	230	265	1			81
							253	9									
*08	14074	X	13450	-0-	-624	-0-	2094	1	11096	2	Y	236	230	1			87
							260	9									

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

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

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6281	2	73	9	Y	66	59	1			126
04	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6546	2	69	9	Y	63	62	1			127
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6888	2	87	9	Y	79	86	1			120
06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6698	2	58	9	Y	53	50	1			123
07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7071	2	47	9	Y	43	47	1			119
*08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	10	1	6557	2	Y	56	64	1			111
							62	9									

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

03	6851	X	5544	-0-	-1307	-0-	774	1	4627	2	Y	130	16	1			187
							143	9									
04	6630	X	5670	-0-	-960	-0-	820	1	4711	2	Y	126	196	1			117
							139	9									
05	6355	X	5628	-0-	-727	-0-	832	1	4634	2	Y	147	21	1			243
							162	9									
06	5940	X	5615	-0-	-325	-0-	815	1	4662	2	Y	125	205	1			163
							138	9									
07	5859	X	5772	-0-	-87	-0-	869	1	4767	2	Y	124	11	1			276
							136	9									
*08	5859	X	5857	-0-	-2	-0-	888	1	4841	2	Y	116	208	1			184
							128	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4756	2	19	9	N	17	14	1			23
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4970	2	21	9	N	19	21	1			21
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6164	2	216	9	N	196	143	1			74
06	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6274	2	308	9	N	280	252	1			102
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6361	2	315	9	N	286	291	1			97
*08	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	65	1	6251	2	N	279	288	1			88
							307	9									

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5649	-0-	-179	-0-	5609	2	40	9	N	36	34	1			93
04	5550	X	5457	-0-	-93	-0-	5421	2	36	9	N	33	37	1			89
05	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5834	2	43	9	N	39	43	1			85
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5449	2	41	9	N	37	27	1			95
07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5784	2	35	9	N	32	38	1			89
*08	5890	X	5579	-0-	-311	-0-	6	1	5536	2	N	34	36	1			87
							37	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	10997	2	991	9	N	901	870	1		260
04	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	10535	2	999	9	N	908	879	1		289
05	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	11174	2	910	9	N	827	924	1		192
06	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	10483	2	754	9	N	685	638	1		239
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	10176	2	881	9	N	801	761	1		279
*08	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	162	1	10083	2	N	704	768	1		215
							774	9								

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2867	2	52	9	Y	47	43	1		70
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3001	2	35	9	Y	32	34	1		68
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3115	2	15	9	Y	14	12	1		70
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2556	2	18	9	Y	16	14	1		72
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2518	2	10	9	Y	9	11	1		70
*08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	5	1	2406	2	Y	20	19	1		71
							22	9								

STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	626	1	3628	2	Y	1124	1099	1		408
							1236	9								
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	549	1	3053	2	Y	1227	1215	1		420
							1350	9								
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	573	1	3100	2	Y	992	1045	1		367
							1091	9								
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	556	1	3088	2	Y	946	811	1		502
							1041	9								
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	557	1	2970	2	Y	945	1166	1		281
							1040	9								
*08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	571	1	3028	2	Y	789	771	1		299
							868	9								

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

03	6355	X	6160	-0-	-195	-0-	6140	2	20	9	Y	18	15	1		60
04	5790	X	5564	-0-	-226	-0-	5547	2	17	9	Y	15	23	1		52
05	6293	X	6094	-0-	-199	-0-	6068	2	26	9	Y	24	23	1		53
06	6090	X	5908	-0-	-182	-0-	5886	2	22	9	Y	20	14	1		59
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6432	2	24	9	Y	22	23	1		58
*08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6	1	6572	2	Y	44	26	1		76
							48	9								

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

03	11966	X	11176	-0-	-790	-0-	10887	2	289	9	Y	263	231	1		112
04	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10648	2	330	9	Y	300	286	1		126
05	11997	X	11400	-0-	-597	-0-	11086	2	314	9	Y	285	323	1		88
06	11610	X	10553	-0-	-1057	-0-	10267	2	286	9	Y	260	239	1		109
07	11997	X	11238	-0-	-759	-0-	10959	2	279	9	Y	254	257	1		106
*08	11408	X	11068	-0-	-340	-0-	67	1	10682	2	Y	290	287	1		109
							319	9								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7767	2	166	9	N	151	158	1			109
04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	6998	2	217	9	N	197	140	1			166
05	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	7934	2	300	9	N	273	208	1			231
06	7680	X	7386	-0-	-294	-0-	7231	2	155	9	N	141	173	1			199
07	7936	X	7656	-0-	-280	-0-	7545	2	111	9	N	101	99	1			201
*08	8246	X	7578	-0-	-668	-0-	34	1	7384	2	N	145	221	1			125
							160	9									

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

03	10044	X	9396	-0-	-648	-0-	1363	1	7857	2	N	160	198	1			84
							176	9									
04	9480	X	8602	-0-	-878	-0-	1283	1	7090	2	N	208	175	1			117
							229	9									
05	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1494	1	8085	2	N	317	314	1			120
							349	9									
06	9210	X	9075	-0-	-135	-0-	1337	1	7416	2	N	293	256	1			157
							322	9									
07	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	1467	1	7819	2	N	251	149	1			259
							276	9									
*08	9920	X	9438	-0-	-482	-0-	1463	1	7752	2	N	203	222	1			240
							223	9									

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

03	4526	X	4106	-0-	-420	-0-	589	1	3425	2	N	84	133	1			70
							92	9									
04	4380	X	4051	-0-	-329	-0-	599	1	3294	2	N	144	121	1			93
							158	9									
05	4495	X	3578	-0-	-917	-0-	533	1	2881	2	N	149	167	1			75
							164	9									
06	4290	X	3536	-0-	-754	-0-	514	1	2862	2	N	145	123	1			97
							160	9									
07	4185	X	4023	-0-	-162	-0-	614	1	3269	2	N	127	109	1			115
							140	9									
*08	4185	X	3722	-0-	-463	-0-	563	1	2988	2	N	155	144	1			126
							171	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	6809	-0-	-197	-0-	992	1	5720	2	N	88	137	1			60
							97	9									
04	6870	X	6803	-0-	-67	-0-	1028	1	5678	2	N	88	80	1			68
							97	9									
05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	1126	1	6087	2	N	131	137	1			62
							144	9									
06	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	1069	1	5925	2	N	101	88	1			75
							111	9									
07	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	1181	1	6294	2	N	137	52	1			160
							151	9									
*08	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	1226	1	6499	2	N	130	216	1			74
							143	9									

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2437	-0-	-911	-0-	254	1	1483	2	N	636	858	1			231
							700	9									
04	3240	X	2652	-0-	-588	-0-	296	1	1634	2	N	656	598	1			289
							722	9									
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	335	1	1820	2	N	738	805	1			222
							812	9									
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	317	1	1750	2	N	675	576	1			321
							743	9									
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	407	1	2164	2	N	588	748	1			161
							647	9									
*08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	411	1	2181	2	N	645	584	1			222
							710	9									

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16492	X	13586	-0-	-2906	-0-	1857	1	10717	2	N	920	1217	1			283
							1012	9									
04	15420	X	13066	-0-	-2354	-0-	1845	1	10169	2	N	956	892	1			347
							1052	9									
05	15407	X	13368	-0-	-2039	-0-	1924	1	10411	2	N	939	998	1			288
							1033	9									
06	14550	X	12842	-0-	-1708	-0-	1829	1	10141	2	N	793	711	1			370
							872	9									
07	14167	X	13107	-0-	-1060	-0-	1931	1	10297	2	N	799	953	1			216
							879	9									
*08	13578	X	12879	-0-	-699	-0-	1899	1	10065	2	N	832	792	1			256
							915	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					85
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					85
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					85
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					85
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*08	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					85

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					18
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					18
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					18
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					18
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					18
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

03	1333	N	902	-0-	-431	-0-	902	2			N	-0-					215
04	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2			N	-0-					215
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2			N	-0-					215
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					215
07	1209	N	203	-0-	-1006	-0-	203	2			N	-0-					215
08	1147	N	368	-0-	-779	-0-	368	2			N	-0-					215

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	662	-0-	-547	-0-	662	2		N	-0-			53
04	1560	N	816	-0-	-744	-0-	816	2		N	-0-			53
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2		N	-0-			53
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			53
07	837	N	576	-0-	-261	-0-	576	2		N	-0-			53
08	899	N	564	-0-	-335	-0-	564	2		N	-0-			53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B DENY		-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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B DENY		-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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B DENY		-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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	N	3					68
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					68
05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					68
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2295	2	138	9	N	125	125	1			68
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					68
*08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					68

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					49
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					49
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					49
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					49
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					49
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					49

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	Y	2					17
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					17
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					17
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	2			Y	-0-					17
07	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	2			Y	-0-					17
08	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			Y	-0-					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

03	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					118
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1090	2	75	9	N	68					186
05	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					186
06	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			N	-0-					186
07	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	996	2	14	9	N	13					199
08	1085	N	768	-0-	-317	-0-	759	2	9	9	N	8					207

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	N	14					50
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	2	14	9	N	13					63
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1463	2	10	9	N	9					72
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1415	2	11	9	N	10					82
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1418	2	25	9	N	23					105
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1343	2	13	9	N	12					117

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					54
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					54
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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 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
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10					47
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					47
05	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					47
06	960	N	484	-0-	-476	-0-	484	2			N	-0-					47
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					47
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	20306	2	19	9	N	17					106
04	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	21217	2	6	9	N	5					111
05	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	22179	2	29	9	N	26					137
06	23529	X	23529	-0-	-0-	-0-	23523	2	6	9	N	5					142
07	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	15105	2	20	9	N	18					160
*08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7976	2	14	9	N	13					173

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					34
04	1950	N	1556	-0-	-394	-0-	1554	2	2	9	N	2					36
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					36
06	2130	N	1982	-0-	-148	-0-	1982	2			N	-0-					36
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					36
08	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1756	2	3	9	N	3					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					39
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					39
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					39
06	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			N	-0-					39
07	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					39
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	N	2					76
04	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	1642	2			N	-0-					76
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					76
06	2370	N	1800	-0-	-570	-0-	1800	2			N	-0-					76
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					76
*08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					76

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	992	-0-	-341	-0-	992	2			N	-0-					43
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-					43
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					43
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-					43
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					43
08	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-					43

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 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
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2803	2	34	9	N	31					175
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					175
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4007	2	45	9	N	41					216
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3050	2	10	9	N	9					225
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3176	2	12	9	N	11	189	1			47
*08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3376	2	89	9	N	81					128

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1905	2	43	9	N	39					117
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1					118
05	1519	N	490	-0-	-1029	-0-	490	2			N	-0-					118
06	1890	N	408	-0-	-1482	-0-	408	2			N	-0-					118
07	1798	N	125	-0-	-1673	-0-	125	2			N	-0-					118
08	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					118

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 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
03	3100	N	3117	-0-	17	251	3051	2	66	9	N	60					278
04	3000	N	3640	-0-	640	891	3589	2	51	9	N	46	194	1			130
05	5210	X	4319	-0-	-891	-0-	4262	2	57	9	N	52					182
06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1794	2	18	9	N	16					198
07	1829	X	1828	-0-	-1	-0-	1764	2	64	9	N	58	188	1			68
08	1829	X	1652	-0-	-177	-0-	1652	2			N	-0-					68

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	3440	2	32	9	N	29					133
04	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	3275	2	40	9	N	36					169
05	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	3393	2	45	9	N	41					210
06	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	3275	2	42	9	N	38	79	1			169
07	3472	X	3423	-0-	-49	-0-	3383	2	40	9	N	36					205
08	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	3328	2	37	9	N	34	191	1			48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					45
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					45
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					45
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			N	-0-					45
07	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	2			N	-0-					45
08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			N	-0-					45

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					40
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					40
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					40
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					40
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					40
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					25
08	14B2 EXT		45	-0-	45	54	45	2			N	-0-					25

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					42
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					42
05	1736	N	956	-0-	-780	-0-	956	2			N	-0-					42
06	1140	N	542	-0-	-598	-0-	542	2			N	-0-					42
07	1023	N	409	-0-	-614	-0-	409	2			N	-0-					42
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-					42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

03	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	2031	2			N	-0-					18
04	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2071	2	46	9	N	42					60
05	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2079	2	6	9	N	5					65
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1977	2	9	9	N	8					73
07	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2020	2	3	9	N	3					76
08	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1987	2	8	9	N	7					83

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	4616	2	3	9	N	3	176	1			19
04	4620	X	4281	-0-	-339	-0-	4281	2			N	-0-					19
05	4774	X	2990	-0-	-1784	-0-	2971	2	19	9	N	17					36
06	4620	X	2541	-0-	-2079	-0-	2508	2	33	9	N	30					66
07	4774	X	4082	-0-	-692	-0-	4082	2			N	-0-					66
08	4619	X	3899	-0-	-720	-0-	3885	2	14	9	N	13					79

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-					29
04	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			N	-0-					29
05	1922	N	1683	-0-	-239	-0-	1675	2	8	9	N	7					36
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1586	2	7	9	N	6					42
07	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					42
*08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1651	2	77	9	N	70					112

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 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
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1321	2	66	9	N	60					142
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1407	2	112	9	N	102	190	1			54
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1231	2	46	9	N	42					96
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					96
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1051	2	131	9	N	119					215
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1419	2	108	9	N	98	193	1			120

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.		-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

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	956	-0-	-36	-0-	931	2	25	9	N	23					51
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					51
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					51
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					51
07	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					51
08	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1062	2	35	9	N	32					83

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1254	2	53	9	N	48					106
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	992	2	18	9	N	16					122
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1037	2	25	9	N	23					145
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	992	2	15	9	N	14	106	1			53
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1015	2	36	9	N	33					86
08	899	N	59	-0-	-840	-0-	59	2			N	-0-					86

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1245	2	8	9	N	7					30
04	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1126	2			N	-0-					30
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1432	2	48	9	N	44					74
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5					79
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6	9	N	5					84
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1495	2	6	9	N	5					89

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1843	2	37	9	N	34					142
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	N	15	132	1			25
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1892	2	19	9	N	17					42
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	2	12	9	N	11					53
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1703	2	20	9	N	18					71
*08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1914	2	23	9	N	21					92

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	1665	2			N	-0-					5
04	1620	N	1331	-0-	-289	-0-	1331	2			N	-0-					5
05	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2			N	-0-					5
06	1620	N	1052	-0-	-568	-0-	1052	2			N	-0-					5
07	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	1016	2			N	-0-					5
08	1395	N	398	-0-	-997	-0-	398	2			N	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					23
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					23
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	Y	5					59
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2					61
05	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-					61
06	1620	N	1361	-0-	-259	-0-	1360	2	1	9	Y	1					62
07	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	1296	2	8	9	Y	7					69
08	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1264	2	6	9	Y	5					74

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1570	2			N	-0-					40
04	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1554	2	10	9	N	9					49
05	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	1623	2	25	9	N	23					72
06	1530	N	1273	-0-	-257	-0-	1271	2	2	9	N	2					74
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					74
08	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					74

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2549	2	84	9	N	76					120
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2239	2	72	9	N	65					185
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2130	2	17	9	N	15					200
06	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1934	2	11	9	N	10	150	1			60
07	2077	N	850	-0-	-1227	-0-	841	2	9	9	N	8					68
08	2077	N	995	-0-	-1082	-0-	970	2	25	9	N	23					91

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1739	2	50	9	N	45					150
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1784	2	19	9	N	17					167
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1819	2	14	9	N	13					180
06	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1649	2	22	9	N	20					200
07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1740	2	19	9	N	17					217
08	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1776	2	12	9	N	11	158	1			70

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	X	1	-0-	-1983	-0-	1	2			N	-0-					112
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					112
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					112
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					112
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2284	2	6	9	Y	5					59
04	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	1979	2	2	9	Y	2					61
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					61
06	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	2019	2	1	9	Y	1					62
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2065	2	8	9	Y	7					69
08	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2057	2	6	9	Y	5					74

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					33
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					33
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					33
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					33
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					33
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					33

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	699	2	23	9	N	21					173
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	969	2	31	9	N	28	171	1			30
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					30
06	690	N	479	-0-	-211	-0-	470	2	9	9	N	8					38
07	713	N	354	-0-	-359	-0-	354	2			N	-0-					38
08	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					38

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	104	-0-	-1973	-0-	100	2	4	9	N	4					50
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					50
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					50
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	182	1			30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 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
03	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	2507	2	24	9	N	22					109
04	2700	X	2353	-0-	-347	-0-	2331	2	22	9	N	20					129
05	3379	X	2278	-0-	-1101	-0-	2256	2	22	9	N	20					149
06	3270	X	2288	-0-	-982	-0-	2279	2	9	9	N	8					157
07	3379	X	2338	-0-	-1041	-0-	2315	2	23	9	N	21					178
08	2542	X	2383	-0-	-159	-0-	2361	2	22	9	N	20					198

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					51
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					51
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					51
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					51
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					51
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					25
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					25
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					25
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					25
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					25
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	994	2	175	9	N	159					184

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 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
03	159	X	44	-0-	-115	-0-	44	2			N	-0-					33
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					33
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					33
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					33
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					33
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1699	2	36	9	N	33					118
04	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1457	2	13	9	N	12					130
05	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1694	2	67	9	N	61					191
06	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1532	2	28	9	N	25	163	1			53
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1647	2	17	9	N	15					68
08	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1509	2	14	9	N	13					81

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					91
04	2670	N	2551	-0-	-119	-0-	2551	2			N	-0-					91
05	2883	N	2773	-0-	-110	-0-	2745	2	28	9	N	25					116
06	2610	N	2609	-0-	-1	-0-	2579	2	30	9	N	27					143
07	2635	N	1844	-0-	-791	-0-	1794	2	50	9	N	45					188
08	2759	N	1792	-0-	-967	-0-	1789	2	3	9	N	3					191

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					14
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			Y	-0-					14
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					14
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					14
07	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			Y	-0-					14
08	961	N	442	-0-	-519	-0-	420	2	22	9	Y	20					34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 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
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					62
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021 - WELL PLUGGED 11/8/2021

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	Y	1					42
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					42
05	1271	N	774	-0-	-497	-0-	774	2			Y	-0-					42
06	900	N	268	-0-	-632	-0-	268	2			Y	-0-					42
07	868	N	81	-0-	-787	-0-	81	2			Y	-0-					42
08	775	N	90	-0-	-685	-0-	90	2			Y	-0-					42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					25
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					25
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					25
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			Y	-0-					25
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					25
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	1056	-0-	-897	-0-	1054	2	2	9	Y	2					43
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					43
05	1953	X	1373	-0-	-580	-0-	1373	2			Y	-0-					43
06	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	2			Y	-0-					43
07	2139	N	649	-0-	-1490	-0-	649	2			Y	-0-					43
08	1364	N	585	-0-	-779	-0-	585	2			Y	-0-					43

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1388	2	118	9	N	107	167	1			67
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1321	2	6	9	N	5					72
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1	9	N	1					73
06	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1343	2	14	9	N	13					86
07	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	1014	2			N	-0-					86
08	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	1235	2	20	9	N	18					104

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4813	2	2	9	N	2					37
04	4290	X	4117	-0-	-173	-0-	4108	2	9	9	N	8					45
05	5115	X	4163	-0-	-952	-0-	4155	2	8	9	N	7					52
06	4950	X	4166	-0-	-784	-0-	4143	2	23	9	N	21					73
07	5115	X	4207	-0-	-908	-0-	4192	2	15	9	N	14					87
08	4805	X	4107	-0-	-698	-0-	4085	2	22	9	N	20					107

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	9	Y	2					17
04	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	2			Y	-0-					17
05	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			Y	-0-					17
06	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	1502	2			Y	-0-					17
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					17
08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			Y	-0-					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

03	2104	N	1510	-0-	-594	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
04	1050	X	766	-0-	-284	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	607	-0-	-478	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
06	1560	X	551	-0-	-1009	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	1612	X	555	-0-	-1057	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
08	1519	X	565	-0-	-954	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2330	2	22	9	N	20					181
04	2160	N	1998	-0-	-162	-0-	1994	2	4	9	N	4					185
05	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	2021	2	6	9	N	5					190
06	2220	N	1916	-0-	-304	-0-	1916	2			N	-0-					190
07	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			N	-0-					190
08	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1957	2	11	9	N	10	176	1			24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

03	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	4654	2	46	9	N	42					212
04	4710	X	4438	-0-	-272	-0-	4377	2	61	9	N	55					267
05	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4573	2	73	9	N	66	176	1			157
06	4710	X	4616	-0-	-94	-0-	4559	2	57	9	N	52	155	1			54
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4996	2	75	9	N	68					122
*08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4726	2	68	9	N	62					184

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2					79
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	1446	2	9	9	N	8					87
05	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1439	2	13	9	N	12					99
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1365	2	4	9	N	4	72	1			31
07	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1378	2	12	9	N	11					42
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1462	2	20	9	N	18					60

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

03	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	1890	2	40	9	N	36					219
04	2310	X	1894	-0-	-416	-0-	1831	2	63	9	N	57	110	1			166
05	2387	X	1897	-0-	-490	-0-	1842	2	55	9	N	50					216
06	1950	X	1773	-0-	-177	-0-	1772	2	1	9	N	1	100	1			117
07	1953	X	1637	-0-	-316	-0-	1603	2	34	9	N	31					148
*08	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1905	2	52	9	N	47					195

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					57
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					57
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					57
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					57
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					57
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					158
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					158
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					158
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					158
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					158
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					100
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					100
05	2759	X	2412	-0-	-347	-0-	2412	2			N	-0-					100
06	3150	X	2319	-0-	-831	-0-	2319	2			N	-0-					100
07	3255	X	2394	-0-	-861	-0-	2394	2			N	-0-					100
08	3255	X	2154	-0-	-1101	-0-	2130	2	24	9	N	22					122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			Y	-0-					48
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			Y	-0-					48
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					48
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					48
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					48
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			Y	-0-					48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					30
04	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					30
05	1116	N	636	-0-	-480	-0-	636	2			N	-0-					30
06	1020	N	450	-0-	-570	-0-	450	2			N	-0-					30
07	1178	N	428	-0-	-750	-0-	428	2			N	-0-					30
08	651	N	379	-0-	-272	-0-	379	2			N	-0-					30

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2336	2	23	9	N	21					165
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2266	2	12	9	N	11					176
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	2	12	9	N	11					187
06	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1657	2	63	9	N	57	187	1			57
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2146	2	4	9	N	4					61
08	1922	N	1330	-0-	-592	-0-	1327	2	3	9	N	3					64

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					152
04	1650	N	1	-0-	-1649	-0-	1	2			N	-0-					152
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	83	187	1			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4522	2	39	9	Y	35					67
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					67
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			Y	-0-					67
06	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9566	2	56	9	Y	51					118
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5395	2	10	9	Y	9					127
08	5642	X	4813	-0-	-829	-0-	4790	2	23	9	Y	21					148

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	1495	2	25	9	Y	23					79
04	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	1383	2	23	9	Y	21					100
05	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	1378	2	22	9	Y	20					120
06	1470	N	1111	-0-	-359	-0-	1097	2	14	9	Y	13	86	1			47
07	1457	N	887	-0-	-570	-0-	876	2	11	9	Y	10					57
08	1395	N	486	-0-	-909	-0-	463	2	23	9	Y	21					78

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	2194	2	35	9	Y	32					58
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2149	2	18	9	Y	16					74
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	2168	2	19	9	Y	17	63	1			28
06	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2061	2	15	9	Y	14					42
07	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	2093	2	14	9	Y	13					55
08	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	2058	2	11	9	Y	10					65

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	2400	-0-	-49	-0-	2400	2			N	-0-					22
04	2370	X	2290	-0-	-80	-0-	2290	2			N	-0-					22
05	2449	X	2311	-0-	-138	-0-	2311	2			N	-0-					22
06	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	2257	2			N	-0-					22
07	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	2			N	-0-					22
08	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2237	2			N	-0-					22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1695	2	113	9	N	103					198
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1666	2	102	9	N	93	190	1			101
05	2511	N	1957	-0-	-554	-0-	1906	2	51	9	N	46					147
06	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	1511	2	86	9	N	78					225
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1798	2	50	9	N	45	185	1			85
08	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1784	2	76	9	N	69					154

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					32
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					32
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					32
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					32
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	569	-0-	-1136	-0-	551	2	18	9	Y	16					112
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					112
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					112
06	1680	X	1413	-0-	-267	-0-	1413	2			Y	-0-					112
07	1984	X	1950	-0-	-34	-0-	1950	2			Y	-0-					112
08	2201	X	1307	-0-	-894	-0-	1298	2	9	9	Y	8					120

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3391	2	11	9	N	10					139
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3364	2	11	9	N	10	73	1			76
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3294	2	143	9	N	130	176	1			30
06	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3171	2	51	9	N	46					76
07	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	3257	2	46	9	N	42					118
08	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	3385	2	48	9	N	44					162

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	2452	-0-	-214	-0-	2450	2	2	9	Y	2					8
04	2670	N	2316	-0-	-354	-0-	2314	2	2	9	Y	2					10
05	2790	N	2419	-0-	-371	-0-	2417	2	2	9	Y	2					12
06	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	1951	2	2	9	Y	2	9	1			5
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2375	2	1	9	Y	1					6
*08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2435	2	2	9	Y	2					8

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2			N	-0-					81
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					81
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					81
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					81
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					81
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					81

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B DENY		-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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	2421	2	73	9	Y	66					112
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2370	2	35	9	Y	32					144
05	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	2378	2	35	9	Y	32	126	1			50
06	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	2282	2	31	9	Y	28					78
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2388	2	30	9	Y	27					105
08	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2359	2	22	9	Y	20					125

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2531	N	2085	-0-	-446	-0-	2074	2	11	9	Y	10					22
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2364	2	9	9	Y	8					30
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2246	2	9	9	Y	8	24	1			14
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2975	2	9	9	Y	8					22
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4109	2	10	9	Y	9	23	1			8
*08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3993	2	8	9	Y	7					15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2649	2	9	9	Y	8					24
04	2790	N	2330	-0-	-460	-0-	2306	2	24	9	Y	22					46
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2255	2	48	9	Y	44	63	1			27
06	2580	N	2185	-0-	-395	-0-	2161	2	24	9	Y	22					49
07	2418	N	2171	-0-	-247	-0-	2132	2	39	9	Y	35	61	1			23
08	2294	N	1454	-0-	-840	-0-	1443	2	11	9	Y	10					33

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	1329	-0-	-1275	-0-	1255	2	74	9	N	67					168
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2519	2	32	9	N	29					197
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2889	2	19	9	N	17	180	1			34
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1972	2	42	9	N	38					72
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2790	2	46	9	N	42					114
08	2604	N	2047	-0-	-557	-0-	2019	2	28	9	N	25					139

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					33
04	2640	N	2444	-0-	-196	-0-	2444	2			N	-0-					33
05	2015	N	671	-0-	-1344	-0-	671	2			N	-0-					33
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					33
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					33
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					41
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					41
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					41
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					41
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					41
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2			N	-0-					20
04	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1539	2	48	9	N	44					64
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1611	2	130	9	N	118					182
06	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1506	2	19	9	N	17					199
*07	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1615	2	21	9	N	19					218
08	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1459	2	6	9	N	5	176	1			47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2886	2	9	9	Y	8					24
04	3060	X	2166	-0-	-894	-0-	2142	2	24	9	Y	22					46
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3617	2	48	9	Y	44	63	1			27
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2985	2	24	9	Y	22					49
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2959	2	39	9	Y	35	61	1			23
08	3658	X	3019	-0-	-639	-0-	3008	2	11	9	Y	10					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	1993	-0-	-115	-0-	1984	2	9	9	Y	8					18
04	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	Y	7					25
05	2046	X	1947	-0-	-99	-0-	1939	2	8	9	Y	7	20	1			12
06	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	1864	2	8	9	Y	7					19
07	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1865	2	7	9	Y	6	19	1			6
08	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	1804	2	7	9	Y	6					12

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					37
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					37
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					37
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					37
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					37
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1976	2	4	9	Y	4					14
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	2	4	9	Y	4					18
05	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1775	2	4	9	Y	4					22
06	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	1859	2	1	9	Y	1	15	1			8
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	Y	2					10
*08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1869	2	4	9	Y	4					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2273	-0-	-300	-0-	2272	2	1	9	Y	1	82	1			6
04	2580	N	2296	-0-	-284	-0-	2295	2	1	9	Y	1					7
05	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2390	2			Y	-0-					7
06	2580	X	2280	-0-	-300	-0-	2280	2			Y	-0-					7
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					7
*08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			Y	-0-					14
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					14
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					14
06	570	N	178	-0-	-392	-0-	178	2			Y	-0-					14
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					14
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	20					34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3123	2	59	9	Y	54					122
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3041	2	46	9	Y	42					164
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3077	2	56	9	Y	51	135	1			80
06	3180	X	3024	-0-	-156	-0-	2974	2	50	9	Y	45					125
07	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	3023	2	50	9	Y	45	127	1			43
08	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	2994	2	42	9	Y	38					81

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	2519	-0-	-1232	-0-	2467	2	52	9	N	47					191
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3416	2	35	9	N	32					223
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3703	2	84	9	N	76	190	1			109
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3615	2	40	9	N	36					145
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3481	2	90	9	N	82	181	1			46
08	3751	X	3546	-0-	-205	-0-	3349	2	197	9	N	179					225

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	3384	2	9	9	Y	8					24
04	3330	X	2851	-0-	-479	-0-	2827	2	24	9	Y	22					46
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3542	2	48	9	Y	44	63	1			27
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3280	2	24	9	Y	22					49
07	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	3176	2	39	9	Y	35	61	1			23
08	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	3238	2	11	9	Y	10					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2516	-0-	-26	-0-	2515	2	1	9	Y	1	80	1			6
04	2400	X	2378	-0-	-22	-0-	2377	2	1	9	Y	1					7
05	2418	X	2377	-0-	-41	-0-	2377	2			Y	-0-					7
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					7
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					7
08	2511	X	2354	-0-	-157	-0-	2354	2			Y	-0-					7

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	445	2	51	9	N	46					84
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	378	2	26	9	N	24					108
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	352	2	20	9	N	18					126
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	388	2	22	9	N	20					146
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	497	2	20	9	N	18					164
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	642	2	30	9	N	27					191

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2515	-0-	-585	1363	2514	2	1	9	Y	1	82	1			6
04	3000	N	2230	-0-	-770	593	2229	2	1	9	Y	1					7
05	2837	X	2244	-0-	-593	-0-	2244	2			Y	-0-					7
06	3150	X	2100	-0-	-1050	-0-	2100	2			Y	-0-					7
07	3255	X	2386	-0-	-869	-0-	2386	2			Y	-0-					7
*08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1978	2	15	9	N	14					116
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2054	2	18	9	N	16					132
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2029	2	10	9	N	9					141
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1747	2	4	9	N	4					145
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2312	2	7	9	N	6					151
*08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2103	2	9	9	N	8					159

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

03	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	2526	2	3	9	N	3	107	1			60
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					60
05	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	2379	2	6	9	N	5					65
06	2460	N	2238	-0-	-222	-0-	2232	2	6	9	N	5					70
07	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2301	2	10	9	N	9					79
08	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	2225	2	3	9	N	3					82

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					13
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					13
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					13
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					13
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					13
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			Y	-0-					32
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					32
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					32
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					32
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					32
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	Y	5					37

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					138
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					138
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1538	2	235	9	N	214	191	1			161
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1525	2	120	9	N	109	192	1			78
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					78
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1552	2	54	9	N	49					127

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

03	1209	N	865	-0-	-344	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	809	-0-	-361	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1691	2	33	9	N	30					70
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2345	2	22	9	N	20					90
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2482	2	36	9	N	33					123
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2605	2	40	9	N	36					159
07	3100	N	3175	-0-	75	75	3069	2	106	9	N	96					255
*08	2358	N	2283	-0-	-75	-0-	2142	2	141	9	N	128	178	1			205

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1195	2	1	9	N	1					142
04	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1115	2	1	9	N	1	98	1			45
05	1333	N	1064	-0-	-269	-0-	1064	2			N	-0-					45
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1169	2	50	9	N	45					90
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2					92
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	N	2					94

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

03	1736	N	1372	-0-	-364	-0-	1369	2	3	9	N	3					137
04	1680	N	1267	-0-	-413	-0-	1267	2			N	-0-					137
05	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	1278	2	1	9	N	1					138
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1207	2	81	9	N	74					212
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1250	2	55	9	N	50	190	1			72
08	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1171	2	31	9	N	28					100

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					64
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					64
05	3100	N	3645	-0-	545	545	3645	2			N	-0-					64
06	3000	N	4105	-0-	1105	1650	4105	2			N	-0-					64
07	3100	N	4590	-0-	1490	3140	4590	2			N	-0-					64
*08	5506	X	2366	-0-	-3140	-0-	2366	2			N	-0-					64

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					43
04	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	2275	2			N	-0-					43
05	2573	N	2390	-0-	-183	-0-	2389	2	1	9	N	1					44
06	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	2195	2	8	9	N	7					51
07	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	2292	2	14	9	N	13					64
08	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	2218	2	12	9	N	11					75

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	532	-0-	-1483	-0-	532	2			N	-0-					28
04	1740	X	375	-0-	-1365	-0-	375	2			N	-0-					28
05	1798	X	426	-0-	-1372	-0-	426	2			N	-0-					28
06	750	X	362	-0-	-388	-0-	362	2			N	-0-					28
07	775	X	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					28
*08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	581	2	74	9	N	67					95

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					89
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					89
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					89
06	1560	X	1160	-0-	-400	-0-	1160	2			Y	-0-					89
07	1612	X	1325	-0-	-287	-0-	1325	2			Y	-0-					89
08	1550	X	1267	-0-	-283	-0-	1267	2			Y	-0-					89

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11191	X	10653	-0-	-538	-0-	10601	2	52	9	N	47					110
04	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11144	2	29	9	N	26					136
05	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11789	2	59	9	N	54					190
06	10590	X	10038	-0-	-552	-0-	10010	2	28	9	N	25	144	1			71
07	11532	X	10106	-0-	-1426	-0-	10074	2	32	9	N	29					100
08	11842	X	10726	-0-	-1116	-0-	10694	2	32	9	N	29					129

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					17
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					17
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					17
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1946	2	30	9	N	27					44
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2667	2	62	9	N	56					100
*08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1984	2	65	9	N	59					159

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					73
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					73
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					73
06	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2			N	-0-					73
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					73
08	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	2			N	-0-					73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					44
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					44
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					44
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					44
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					44
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

03	11129	X	2734	-0-	-8395	-0-	2701	2	33	9	N	30	196	1			110
04	9990	X	5818	-0-	-4172	-0-	5745	2	73	9	N	66					176
05	9269	X	6261	-0-	-3008	-0-	6191	2	70	9	N	64					240
06	8580	X	3466	-0-	-5114	-0-	3444	2	22	9	N	20	88	1			172
07	7781	X	4847	-0-	-2934	-0-	4810	2	37	9	N	34					206
08	6262	X	3153	-0-	-3109	-0-	3125	2	28	9	N	25					231

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

03	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	2367	2	35	9	Y	32					104
04	2520	X	2218	-0-	-302	-0-	2204	2	14	9	Y	13	47	1			70
05	2852	X	2292	-0-	-560	-0-	2275	2	17	9	Y	15					85
06	2310	N	2177	-0-	-133	-0-	2143	2	34	9	Y	31	94	1			22
07	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	2176	2	15	9	Y	14					36
08	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2209	2	43	9	Y	39					75

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2926	2	35	9	Y	32					104
04	1740	N	1452	-0-	-288	-0-	1438	2	14	9	Y	13	47	1			70
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2190	2	17	9	Y	15					85
06	2700	N	1125	-0-	-1575	-0-	1091	2	34	9	Y	31	94	1			22
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1748	2	15	9	Y	14					36
08	2201	N	1208	-0-	-993	-0-	1164	2	44	9	Y	40					76

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

03	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804	X	8675	-0-	-129	-0-	8675	2			Y	-0-					-0-
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	6927	-0-	-1877	-0-	6927	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	5250	-0-	-3630	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
07	9176	X	6334	-0-	-2842	-0-	6334	2			Y	-0-					-0-
08	8959	X	5021	-0-	-3938	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9343	2	120	9	N	109	189	1			280
04	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9251	2	194	9	N	176	196	1			260
05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9283	2	185	9	N	168	192	1			236
06	8850	X	8711	-0-	-139	-0-	8566	2	145	9	N	132	108	1			260
07	9145	X	8947	-0-	-198	-0-	8820	2	127	9	N	115	192	1			183
*08	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10611	2	73	9	N	66					249

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					177
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					177
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	2					179
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	33					212
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	178	2	3	9	N	3	176	1			39
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1335	-0-	-432	-0-	1292	2	43	9	N	39					120
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2255	2	17	9	N	15					135
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2026	2	52	9	N	47					182
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2228	2	26	9	N	24					206
07	2294	N	2040	-0-	-254	-0-	2006	2	34	9	N	31					237
*08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2100	2	6	9	N	5					242

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2653	-0-	-819	-0-	2567	2	86	9	N	78	194	1			80
04	3300	X	3249	-0-	-51	-0-	3194	2	55	9	N	50					130
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3881	2	66	9	N	60					190
06	3300	X	2863	-0-	-437	-0-	2824	2	39	9	N	35	162	1			63
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3416	2	30	9	N	27					90
08	3937	X	2932	-0-	-1005	-0-	2884	2	48	9	N	44					134

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1466	2	3	9	N	3					35
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	1299	2	9	9	N	8					43
05	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	1313	2			N	-0-					43
06	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1370	2	31	9	N	28					71
07	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					71
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1296	2	12	9	N	11					82

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	321	-0-	321	321	321	2				Y	-0-					-0-
07	T. A.	2	-0-	2	323	2	2				Y	-0-					-0-
08	T. A.	7	-0-	7	330	7	2				Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10261	X	5362	-0-	-4899	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
04	9930	X	3763	-0-	-6167	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
05	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			Y	-0-					-0-
06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			Y	-0-					-0-
07	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			Y	-0-					-0-
*08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	8119	-0-	-1739	-0-	8119	2			Y	-0-					-0-
04	9540	X	8823	-0-	-717	-0-	8823	2			Y	-0-					-0-
05	9858	X	9324	-0-	-534	-0-	9324	2			Y	-0-					-0-
06	9240	X	8751	-0-	-489	-0-	8751	2			Y	-0-					-0-
07	9548	X	8973	-0-	-575	-0-	8973	2			Y	-0-					-0-
*08	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3239	-0-	-301	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	1425	-0-	-2233	-0-	1423	2	2	9	Y	2					2
06	3480	X	411	-0-	-3069	-0-	411	2			Y	-0-					2
07	3596	X	2009	-0-	-1587	-0-	2009	2			Y	-0-					2
08	3596	X	2845	-0-	-751	-0-	2845	2			Y	-0-					2

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18476	X	17756	-0-	-720	-0-	17756	2			Y	-0-					-0-
04	17880	X	16947	-0-	-933	-0-	16947	2			Y	-0-					-0-
05	18414	X	17395	-0-	-1019	-0-	17395	2			Y	-0-					-0-
06	17820	X	16921	-0-	-899	-0-	16921	2			Y	-0-					-0-
07	18414	X	17400	-0-	-1014	-0-	17400	2			Y	-0-					-0-
08	17763	X	17398	-0-	-365	-0-	17398	2			Y	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	6344	-0-	-1499	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7055	-0-	-535	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7676	-0-	-167	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7299	-0-	-291	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5977	-0-	-1711	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			Y	-0-					-0-
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
05	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	15623	2			Y	-0-					-0-
06	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			Y	-0-					-0-
07	7998	X	4619	-0-	-3379	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
08	9734	X	8449	-0-	-1285	-0-	8449	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					74
04	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-					74
05	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	766	1	8730	2	N	36					110
							40	9									
06	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	1044	1	8603	2	N	4					114
							4	9									
07	9238	X	8997	-0-	-241	-0-	1079	1	7918	2	N	-0-					114
08	9238	X	8523	-0-	-715	-0-	1061	1	7462	2	N	-0-					114

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	963	X	963	-0-	-0-	-0-	372	1	418	2	Y	157	130	1			180
							173	9									
04	2430	X	2100	-0-	-330	-0-	360	1	1556	2	Y	167	225	1			122
							184	9									
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	372	1	2546	2	Y	173	113	1			182
							190	9									
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	360	1	2387	2	Y	174	262	1			94
							191	9									
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	372	1	2859	2	Y	180	131	1			143
							198	9									
*08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	372	1	3585	2	Y	216	238	1			121
							238	9									

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11067	X	7836	-0-	-3231	-0-	7775	2	61	9	N	55					134
04	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11612	2	146	9	N	133	180	1			87
05	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11093	2	52	9	N	47					134
06	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10530	2	22	9	N	20					154
07	11718	X	9946	-0-	-1772	-0-	9934	2	12	9	N	11					165
08	11718	X	9315	-0-	-2403	-0-	9309	2	6	9	N	5					170

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4593	-0-	-150	-0-	4510	2	83	9	N	75	187	1			49
04	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	4334	2	6	9	N	5					54
05	4743	X	4724	-0-	-19	-0-	4497	2	227	9	N	206	194	1			66
06	4440	X	4338	-0-	-102	-0-	4338	2			N	-0-					66
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4414	2	213	9	N	194	194	1			66
08	4712	X	4577	-0-	-135	-0-	4431	2	146	9	N	133					199

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2323	2	19	9	N	17					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076																	
03	2046	X	1795	-0-	-251	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1677	-0-	-273	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1668	-0-	-285	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	684	-0-	-1056	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777																	
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5634	2	190	9	N	173	184	1			115
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5771	2	79	9	N	72					187
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5486	2	99	9	N	90	151	1			126
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4664	2	94	9	N	85					211
07	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5362	2	88	9	N	80	174	1			117
*08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5919	2	95	9	N	86					203
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334																	
03	5451	X	4746	-0-	-705	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	3879	-0-	-1371	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	3740	-0-	-1685	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-
*08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			Y	-0-					-0-
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595																	
03	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	18112	2	501	9	Y	455	576	1			152
04	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	17830	2	472	9	Y	429	378	1			203
05	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	19395	2	535	9	Y	486	574	1			115
06	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	18969	2	557	9	Y	506	384	1			237
07	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	18654	2	636	9	Y	578	567	1			248
*08	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	18123	2	502	9	Y	456	559	1			145
MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863																	
03	11780	X	11302	-0-	-478	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10324	-0-	-1226	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	9271	-0-	-2664	-0-	9185	2	86	9	N	78					78
06	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					78
07	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	20669	2			N	-0-					78
08	11315	X	8802	-0-	-2513	-0-	8799	2	3	9	N	3					81
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608																	
03	16802	X	14933	-0-	-1869	-0-	14883	2	50	9	N	45	187	1			205
04	16500	X	16216	-0-	-284	-0-	16170	2	46	9	N	42					247
05	17050	X	16607	-0-	-443	-0-	16405	2	202	9	N	184					431
06	16500	X	15760	-0-	-740	-0-	15635	2	125	9	N	114	173	1			372
07	16771	X	16626	-0-	-145	-0-	16488	2	138	9	N	125	189	1			308
08	16771	X	16450	-0-	-321	-0-	16264	2	186	9	N	169					477

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

03	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	14677	2	431	9	N	392	581	1			211
04	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	12331	2	373	9	N	339	358	1			192
05	15699 X	15699	-0-	-0-	-0-	15296	2	403	9	N	366	358	1			200
06	20659 X	20659	-0-	-0-	-0-	20245	2	414	9	N	376	345	1			231
07	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	12978	2	311	9	N	283	386	1			128
*08	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	12114	2	282	9	N	256	181	1			203

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

03	3100 N	3061	-0-	-39	1186	2993	2	68	9	N	62	135	1			117
04	3000 N	2543	-0-	-457	729	2485	2	58	9	N	53					170
05	3691 X	2962	-0-	-729	-0-	2914	2	48	9	N	44					214
06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2577	2	59	9	N	54	185	1			83
07	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2750	2	59	9	N	54					137
*08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3069	2	52	9	N	47					184

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

03	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	1015	1	6945	2	N	-0-					143
04	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	1044	1	4749	2	N	-0-					143
05	5332 X	4528	-0-	-804	-0-	1079	1	3449	2	N	-0-					143
06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	1044	1	4418	2	N	-0-					143
07	5332 X	1082	-0-	-4250	-0-	1079	1	3	9	N	3					146
*08	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	1079	1	5717	2	N	-0-					146

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

03	9672 X	7451	-0-	-2221	-0-	7451	2			N	-0-					38
04	9360 X	5757	-0-	-3603	-0-	5757	2			N	-0-					38
05	9672 X	4833	-0-	-4839	-0-	4833	2			N	-0-					38
06	9090 X	3382	-0-	-5708	-0-	3382	2			N	-0-					38
07	7440 X	4034	-0-	-3406	-0-	4034	2			N	-0-					38
08	7440 X	5828	-0-	-1612	-0-	5760	2	68	9	N	62					100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1674	1	3755	2	N	157					228
							173	9									
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	1620	1	3373	2	N	113	189	1			152
							124	9									
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	1674	1	3162	2	N	88	175	1			65
							97	9									
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	1620	1	3938	2	N	87					152
							96	9									
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	1674	1	3940	2	N	71	167	1			56
							78	9									
*08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	1674	1	3652	2	N	78					134
							86	9									

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

03	4247	X	2254	-0-	-1993	-0-	2093	2	161	9	N	146	191	1			136
04	3360	X	2682	-0-	-678	-0-	2473	2	209	9	N	190	179	1			147
05	3472	X	2089	-0-	-1383	-0-	1901	2	188	9	N	171	187	1			131
06	3360	X	1494	-0-	-1866	-0-	1374	2	120	9	N	109	182	1			58
07	2759	X	1716	-0-	-1043	-0-	1618	2	98	9	N	89					147
08	2759	X	1691	-0-	-1068	-0-	1582	2	109	9	N	99	168	1			78

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

03	3100	N	3778	-0-	678	678	1510	1	2020	2	Y	225	146	1			137
							248	9									
04	3000	N	3522	-0-	522	1200	1462	1	1875	2	Y	168	209	1			96
							185	9									
05	3100	N	3920	-0-	820	2020	1510	1	2197	2	Y	194	200	1			90
							213	9									
06	5562	X	3542	-0-	-2020	-0-	1462	1	1937	2	Y	130	185	1			35
							143	9									
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1510	1	2090	2	Y	174	99	1			110
							191	9									
08	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	1510	1	1912	2	Y	152	192	1			70
							167	9									

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

03	5394	X	3509	-0-	-1885	-0-	557	1	2907	2	N	41					181
							45	9									
04	3900	X	3461	-0-	-439	-0-	969	1	2448	2	N	40	102	1			119
							44	9									
05	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	1045	1	949	2	N	3					122
							3	9									
06	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	1044	1	2251	2	N	9					131
							10	9									
07	3565	X	919	-0-	-2646	-0-	474	1	432	2	N	12					143
							13	9									
08	3565	X	1088	-0-	-2477	-0-	1079	1	9	9	N	8					151

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	1414	1	8046	2	N	424	377	1			274
							466	9									
04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	1368	1	6474	2	N	372	547	1			99
							409	9									
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	1414	1	6120	2	N	258	183	1			174
							284	9									
06	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	1368	1	8239	2	N	326	190	1			310
							359	9									
07	9641	X	8196	-0-	-1445	-0-	1414	1	6430	2	N	320	520	1			110
							352	9									
08	9641	X	8835	-0-	-806	-0-	1414	1	7049	2	N	338	183	1			265
							372	9									

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

03	1426	X	472	-0-	-954	-0-	453	1	19	9	N	17	141	1			102
04	1350	X	928	-0-	-422	-0-	821	1	107	9	N	97					199
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	831	1	44	9	N	40					239
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	510	1	89	9	N	81					320
07	961	N	755	-0-	-206	-0-	748	1	7	9	N	6	169	1			157
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	819	1	40	9	N	36					193

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7793	2	88	9	N	80	125	1			44
04	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6594	2	191	9	N	174	126	1			92
05	6727	X	6043	-0-	-684	-0-	5955	2	88	9	N	80	55	1			117
06	7410	X	5805	-0-	-1605	-0-	5697	2	108	9	N	98	163	1			52
07	7657	X	5931	-0-	-1726	-0-	5825	2	106	9	N	96					148
08	7657	X	5702	-0-	-1955	-0-	5633	2	69	9	N	63					211

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

03	4309	X	3344	-0-	-965	-0-	3245	2	99	9	N	90					163
04	3780	X	3603	-0-	-177	-0-	3517	2	86	9	N	78	172	1			69
05	3906	X	3601	-0-	-305	-0-	3516	2	85	9	N	77					146
06	3780	X	3169	-0-	-611	-0-	3104	2	65	9	N	59					205
07	3720	X	1741	-0-	-1979	-0-	1704	2	37	9	N	34	168	1			71
08	3720	X	2941	-0-	-779	-0-	2882	2	59	9	N	54					125

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

03	6696	X	6002	-0-	-694	-0-	5813	2	189	9	N	172	180	1			222
04	6120	X	5007	-0-	-1113	-0-	4878	2	129	9	N	117	195	1			144
05	6386	X	5071	-0-	-1315	-0-	4935	2	136	9	N	124	176	1			92
06	6180	X	3852	-0-	-2328	-0-	3728	2	124	9	N	113					205
07	6386	X	3773	-0-	-2613	-0-	3641	2	132	9	N	120	186	1			139
08	6014	X	5237	-0-	-777	-0-	5106	2	131	9	N	119	177	1			81

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

03	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15139	2	411	9	N	374	298	1			303
04	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14462	2	240	9	N	218	194	1			327
05	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	14999	2	325	9	N	295	391	1			231
06	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14399	2	304	9	N	276	194	1			313
07	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14698	2	296	9	N	269	374	1			208
*08	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14366	2	279	9	N	254	190	1			272

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1044	1	360	9	N	327	194	1			146
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1044	1	139	9	N	126	167	1			105
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1079	1	191	9	N	174					279
06	1350	X	1160	-0-	-190	-0-	1044	1	116	9	N	105	192	1			192
*07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	54					246
08	1395	X	32	-0-	-1363	-0-	30	2	2	9	N	2	192	1			56

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3891	2	114	9	Y	104	127	1			57
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5002	2	188	9	Y	171	117	1			111
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7323	2	274	9	Y	249	166	1			194
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6033	2	223	9	Y	203	261	1			136
07	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	5943	2	217	9	Y	197	260	1			73
*08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6121	2	226	9	Y	205	177	1			101

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	1391	1	9922	2	N	360	535	1			174
							396	9									
04	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	1346	1	7260	2	N	305	188	1			291
							336	9									
05	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	1391	1	8564	2	N	348	359	1			280
							383	9									
06	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1346	1	8333	2	N	306	376	1			210
							337	9									
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	1391	1	6385	2	N	181					391
							199	9									
*08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	1391	1	7818	2	N	284	523	1			152
							312	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	6318	-0-	-99	-0-	6164	2	154	9	N	140	387	1			81
04	6210	X	6178	-0-	-32	-0-	6044	2	134	9	N	122					203
05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6310	2	193	9	N	175	161	1			217
06	6120	X	5904	-0-	-216	-0-	5691	2	213	9	N	194	192	1			219
07	6386	X	6018	-0-	-368	-0-	5802	2	216	9	N	196	165	1			250
08	6510	X	5473	-0-	-1037	-0-	5313	2	160	9	N	145	187	1			208

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	10888	2	385	9	Y	350	371	1			428
04	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10558	2	323	9	Y	294	384	1			338
05	11594	X	11413	-0-	-181	-0-	11037	2	376	9	Y	342	375	1			305
06	10980	X	10264	-0-	-716	-0-	9898	2	366	9	Y	333	373	1			265
07	11346	X	8902	-0-	-2444	-0-	8563	2	339	9	Y	308	342	1			231
08	11346	X	9031	-0-	-2315	-0-	8825	2	206	9	Y	187	383	1			35

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1399	1	3853	2	N	173	180	1			168
							190	9									
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	677	1	3851	2	N	161	174	1			155
							177	9									
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	699	1	3543	2	N	135	190	1			100
							149	9									
06	3690	X	3534	-0-	-156	-0-	677	1	2789	2	N	62					162
							68	9									
07	3813	X	3001	-0-	-812	-0-	699	1	2293	2	N	8					170
							9	9									
*08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	699	1	3708	2	N	142	177	1			135
							156	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

03	7843	X	6626	-0-	-1217	-0-	6503	2	123	9	N	112	180	1			126
04	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8001	2	64	9	N	58					184
05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8379	2	271	9	N	246					430
06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8167	2	224	9	N	204	374	1			260
07	8339	X	7919	-0-	-420	-0-	7761	2	158	9	N	144	168	1			236
08	8432	X	7534	-0-	-898	-0-	7358	2	176	9	N	160	196	1			200

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

03	15407	X	13201	-0-	-2206	-0-	12656	2	545	9	N	495	552	1			142
04	14910	X	12581	-0-	-2329	-0-	12074	2	507	9	N	461	384	1			219
05	14818	X	12211	-0-	-2607	-0-	11695	2	516	9	N	469	378	1			310
06	12780	X	11901	-0-	-879	-0-	11328	2	573	9	N	521	570	1			261
07	13206	X	12297	-0-	-909	-0-	11794	2	503	9	N	457	544	1			174
08	13206	X	11807	-0-	-1399	-0-	11310	2	497	9	N	452	380	1			246

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1516	2	53	9	Y	48	54	1			93
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					93
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					93
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1499	2	48	9	Y	44					137
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					137
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1568	2	74	9	Y	67	90	1			114

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

03	4805	X	4217	-0-	-588	-0-	4162	2	55	9	N	50					272
04	5880	X	5531	-0-	-349	-0-	5445	2	86	9	N	78	183	1			167
05	6076	X	5614	-0-	-462	-0-	5534	2	80	9	N	73					240
06	5880	X	4843	-0-	-1037	-0-	4788	2	55	9	N	50					290
07	5704	X	4378	-0-	-1326	-0-	4333	2	45	9	N	41	166	1			165
08	5704	X	4554	-0-	-1150	-0-	4528	2	26	9	N	24					189

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	452	1	607	2	N	45					103
							50	9									

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	365	1	5643	2	N	82					300
							90	9									
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	601	1	5191	2	N	245	343	1			202
							270	9									
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	707	1	5084	2	N	89					291
							98	9									
06	5880	X	5619	-0-	-261	-0-	671	1	4864	2	N	76	179	1			188
							84	9									
07	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	695	1	5867	2	N	112					300
							123	9									
08	6076	X	5883	-0-	-193	-0-	678	1	5129	2	N	69					369
							76	9									

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

03	6603	X	4682	-0-	-1921	-0-	4587	2	95	9	N	86	66	1			92
04	6390	X	4653	-0-	-1737	-0-	4619	2	34	9	N	31					123
05	6603	X	5090	-0-	-1513	-0-	4950	2	140	9	N	127					250
06	5970	X	3239	-0-	-2731	-0-	3206	2	33	9	N	30	190	1			90
07	5828	X	4903	-0-	-925	-0-	4769	2	134	9	N	122					212
08	5084	X	4451	-0-	-633	-0-	4420	2	31	9	N	28					240

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

03	6572	X	5469	-0-	-1103	-0-	5296	2	173	9	N	157	190	1			185
04	6360	X	5713	-0-	-647	-0-	5555	2	158	9	N	144	189	1			140
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5662	2	183	9	N	166	196	1			110
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5403	2	157	9	N	143	174	1			79
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5774	2	168	9	N	153					232
08	5890	X	5829	-0-	-61	-0-	5656	2	173	9	N	157	180	1			209

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	7471	X	7360	-0-	-111	-0-	7226	2	134	9	N	122	265	1	150
04	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7732	2	96	9	N	87	139	1	98
05	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8594	2	184	9	N	167	135	1	130
06	7350	X	124	-0-	-7226	-0-	124	2			N	-0-			130
07	8091	X	4606	-0-	-3485	-0-	4542	2	64	9	N	58			188
08	8091	X	65	-0-	-8026	-0-	65	2			N	-0-			188

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	5859	X	3076	-0-	-2783	-0-	609	1	2285	2	N	165	181	1	114
							182	9							
04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	618	1	8199	2	N	159			273
							175	9							
05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	779	1	6638	2	N	77	180	1	170
							85	9							
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	795	1	5866	2	N	97	168	1	99
							107	9							
07	6479	X	4043	-0-	-2436	-0-	680	1	3350	2	N	12			111
							13	9							
08	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	878	1	5338	2	N	-0-			111

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	3627	X	2681	-0-	-946	-0-	2589	2	92	9	N	84			232
04	3420	X	485	-0-	-2935	-0-	456	2	29	9	N	26	191	1	67
05	3534	X	5	-0-	-3529	-0-	5	2			N	-0-			67
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			67
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			67
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			67

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
03	2170	X	462	-0-	-1708	-0-	425	1	37	9	N	34	123	1	87
04	2100	X	1861	-0-	-239	-0-	710	1	1134	2	N	15			102
							17	9							
05	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	843	1	1384	2	N	18			120
							20	9							
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	822	1	1870	2	N	7			127
							8	9							
07	2759	X	833	-0-	-1926	-0-	788	1	8	2	N	34			161
							37	9							
*08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	857	1	1769	2	N	8			169
							9	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	170	1	3053	2	N	137	145	1			219
							151	9									
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	481	1	3126	2	N	125	186	1			158
							138	9									
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	812	1	3176	2	N	142					300
							156	9									
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	812	1	3093	2	N	106	136	1			270
							117	9									
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	543	1	2049	2	N	48	178	1			140
							53	9									
*08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	67	1	2482	2	N	17					157
							19	9									

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

03	8680	X	7866	-0-	-814	-0-	7713	2	153	9	N	139	59	1			195
04	8070	X	7117	-0-	-953	-0-	6981	2	136	9	N	124	62	1			257
05	7936	X	7655	-0-	-281	-0-	7513	2	142	9	N	129	191	1			195
06	7620	X	7053	-0-	-567	-0-	6901	2	152	9	N	138	179	1			154
07	7874	X	7462	-0-	-412	-0-	7302	2	160	9	N	145	181	1			118
08	7874	X	7375	-0-	-499	-0-	7230	2	145	9	N	132					250

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4253	2	45	9	N	41	182	1			84
04	3450	X	2856	-0-	-594	-0-	2826	2	30	9	N	27					111
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4085	2	41	9	N	37					148
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3810	2	36	9	N	33					181
*07	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	3201	2	30	9	N	27					208
08	3565	X	2953	-0-	-612	-0-	2953	2			N	-0-	172	1			36

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

03	5611	X	4845	-0-	-766	-0-	4709	2	136	9	N	124					196
04	5430	X	5360	-0-	-70	-0-	5206	2	154	9	N	140	173	1			163
05	5611	X	4690	-0-	-921	-0-	4567	2	123	9	N	112	178	1			97
06	4950	X	4029	-0-	-921	-0-	3895	2	134	9	N	122	161	1			58
07	5549	X	4066	-0-	-1483	-0-	3968	2	98	9	N	89					147
08	5549	X	3463	-0-	-2086	-0-	3363	2	100	9	N	91	172	1			66

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4417	2	336	9	Y	305	373	1			143
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4321	2	240	9	Y	218	193	1			168
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5163	2	338	9	Y	307	365	1			110
06	5520	X	5194	-0-	-326	-0-	4888	2	306	9	Y	278	209	1			179
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	5857	2	404	9	Y	367	190	1			356
*08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5307	2	271	9	Y	246	357	1			245

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3192	-0-	92	92	1079	1	1924	2	N	172	191	1			200
							189	9									
04	3000	N	3106	-0-	106	198	1044	1	1887	2	N	159	194	1			165
							175	9									
05	3100	N	3180	-0-	80	278	1079	1	1884	2	N	197					362
							217	9									
06	2790	X	2136	-0-	-654	-0-	2042	2	94	9	N	85	192	1			255
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	1079	1	2254	2	N	78					333
							86	9									
*08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	1079	1	2193	2	N	103	184	1			252
							113	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	3909	2	348	9	N	316	189	1			344
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3512	2	152	9	N	138	189	1			293
05	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	3555	2	153	9	N	139	181	1			251
06	3840	X	3193	-0-	-647	-0-	3058	2	135	9	N	123	190	1			184
07	3968	X	2844	-0-	-1124	-0-	2735	2	109	9	N	99	187	1			96
08	3968	X	2630	-0-	-1338	-0-	2521	2	109	9	N	99					195

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7534	2	284	9	N	258	391	1			94
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8150	2	252	9	N	229	181	1			142
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	8703	2	331	9	N	301	191	1			252
06	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	7824	2	235	9	N	214	372	1			94
07	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8112	2	243	9	N	221	162	1			153
*08	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	7877	2	248	9	N	225	336	1			42

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7836	2	149	9	N	135	191	1			169
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7731	2	51	9	N	46	167	1			48
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7399	2	8	9	N	7					55
06	7740	X	7435	-0-	-305	-0-	7361	2	74	9	N	67					122
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9630	2	84	9	N	76					198
08	8029	X	5514	-0-	-2515	-0-	5507	2	7	9	N	6					204

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	1585	1	8141	2	N	571	549	1			303
							628	9									
04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	1534	1	7830	2	N	550	349	1			504
							605	9									
05	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	1585	1	7874	2	N	522	757	1			269
							574	9									
06	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	1534	1	8064	2	N	493	546	1			216
							542	9									
07	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	1585	1	7240	2	N	510	342	1			384
							561	9									
*08	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	1585	1	7362	2	N	503	542	1			345
							553	9									

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

03	5735	X	2462	-0-	-3273	-0-	2423	2	39	9	N	35					199
04	5550	X	299	-0-	-5251	-0-	293	2	6	9	N	5					204
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	1	178	1			27
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					27
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					27
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

03	4681	X	4430	-0-	-251	-0-	4215	2	215	9	N	195	175	1			291
04	4530	X	4209	-0-	-321	-0-	4005	2	204	9	N	185					476
05	4681	X	4358	-0-	-323	-0-	4179	2	179	9	N	163	379	1			260
06	4290	X	3616	-0-	-674	-0-	3456	2	160	9	N	145	188	1			217
07	4433	X	4036	-0-	-397	-0-	3935	2	101	9	N	92	192	1			117
08	4433	X	3554	-0-	-879	-0-	3441	2	113	9	N	103					220

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	1079	1	2921	2	N	285	197	1			318
							314	9									
04	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	1044	1	2594	2	N	156	369	1			105
							172	9									
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1079	1	3059	2	N	228	180	1			153
							251	9									
06	4170	X	3915	-0-	-255	-0-	1044	1	2742	2	N	117	181	1			89
							129	9									
07	4309	X	3901	-0-	-408	-0-	1079	1	2801	2	N	19					108
							21	9									
08	4340	X	3771	-0-	-569	-0-	1079	1	2582	2	N	100					208
							110	9									

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	4986	2	336	9	Y	305	182	1			362
04	5010	X	4553	-0-	-457	-0-	4311	2	242	9	Y	220	386	1			196
05	5332	X	5056	-0-	-276	-0-	4745	2	311	9	Y	283	350	1			129
06	5100	X	4483	-0-	-617	-0-	4245	2	238	9	Y	216	177	1			168
07	5270	X	4377	-0-	-893	-0-	4173	2	204	9	Y	185	188	1			165
08	5270	X	5265	-0-	-5	-0-	4995	2	270	9	Y	245	186	1			224

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

03	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8488	2	469	9	N	426	394	1			373
04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8538	2	363	9	N	330	190	1			513
05	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8449	2	479	9	N	435	373	1			575
06	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10494	2	233	9	N	212	542	1			245
07	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9434	2	290	9	N	264					509
*08	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	8681	2	374	9	N	340	373	1			476

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

03	17391	X	12272	-0-	-5119	-0-	11952	2	320	9	N	291	544	1			351
04	16830	X	11612	-0-	-5218	-0-	11337	2	275	9	N	250					601
05	16244	X	12831	-0-	-3413	-0-	12332	2	499	9	N	454	371	1			684
06	15660	X	11868	-0-	-3792	-0-	11611	2	257	9	N	234	538	1			380
07	12989	X	11823	-0-	-1166	-0-	11575	2	248	9	N	225					605
*08	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12629	2	289	9	N	263	518	1			350

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

03	5890	X	5567	-0-	-323	-0-	4859	2	708	9	N	644	564	1			254
04	5610	X	5486	-0-	-124	-0-	4824	2	662	9	N	602	765	1			91
05	5766	X	5295	-0-	-471	-0-	4653	2	642	9	N	584	379	1			296
06	5580	X	5012	-0-	-568	-0-	4451	2	561	9	N	510	568	1			238
07	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	4745	2	570	9	N	518	554	1			202
08	5673	X	5353	-0-	-320	-0-	4729	2	624	9	N	567	700	1			69

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6012	2	438	9	N	398	557	1			129
04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6081	2	404	9	N	367	367	1			129
05	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6193	2	440	9	N	400	181	1			348
06	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	5996	2	373	9	N	339	564	1			123
07	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	5983	2	366	9	N	333	178	1			278
*08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6002	2	381	9	N	346	534	1			90

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

03	1953	X	1476	-0-	-477	-0-	453	1	844	2	N	163	185	1			132
							179	9									
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	750	1	976	2	N	43	46	1			129
							47	9									
05	1674	X	1454	-0-	-220	-0-	805	1	599	2	N	45					174
							50	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	517	1	1273	2	N	40					214
							44	9									
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	844	1	1681	2	N	12	186	1			40
							13	9									
*08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	864	1	1637	2	N	-0-					40

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

03	6138	X	5797	-0-	-341	-0-	5569	2	228	9	N	207	198	1			113
04	5940	X	5484	-0-	-456	-0-	5355	2	129	9	N	117	165	1			65
05	6107	X	5888	-0-	-219	-0-	5671	2	217	9	N	197	188	1			74
06	5910	X	5538	-0-	-372	-0-	5375	2	163	9	N	148	128	1			94
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	5922	2	198	9	N	180					274
08	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	5592	2	140	9	N	127	184	1			217

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

03	11563	X	8298	-0-	-3265	-0-	8088	2	210	9	N	191	188	1			161
04	9840	X	7950	-0-	-1890	-0-	7731	2	219	9	N	199	188	1			172
05	8680	X	8021	-0-	-659	-0-	7827	2	194	9	N	176	193	1			155
06	8370	X	7734	-0-	-636	-0-	7638	2	96	9	N	87	56	1			186
07	8649	X	6308	-0-	-2341	-0-	6306	2	2	9	N	2					188
08	8308	X	7960	-0-	-348	-0-	7960	2			N	-0-					188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3403	2	92	9	N	84	186	1			131
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3367	2	191	9	N	174					305
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	821	1	3709	2	N	124	186	1			243
							136	9									
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	850	1	3547	2	N	179	182	1			240
							197	9									
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	878	1	3712	2	N	106	169	1			177
							117	9									
*08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	878	1	4229	2	N	35					212
							39	9									

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9393	X	7591	-0-	-1802	-0-	7346	2	245	9	N	223	190	1			150
04	9000	X	8880	-0-	-120	-0-	8565	2	315	9	N	286	189	1			247
05	9145	X	8924	-0-	-221	-0-	8599	2	325	9	N	295	385	1			157
06	8850	X	8380	-0-	-470	-0-	8114	2	266	9	N	242	187	1			212
07	9176	X	8730	-0-	-446	-0-	8432	2	298	9	N	271	365	1			118
08	9176	X	8731	-0-	-445	-0-	8387	2	344	9	N	313	178	1			253

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	3924	2	221	9	N	201	187	1			76
04	4020	X	3643	-0-	-377	-0-	3419	2	224	9	N	204	190	1			90
05	4588	X	4112	-0-	-476	-0-	4112	2			N	-0-					90
06	4440	X	3527	-0-	-913	-0-	3447	2	80	9	N	73					163
07	4557	X	3632	-0-	-925	-0-	3469	2	163	9	N	148	187	1			124
08	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	3918	2	6	9	N	5					129

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11780	X	11185	-0-	-595	-0-	11185	2			N	-0-					23
04	10770	X	9617	-0-	-1153	-0-	9595	2	22	9	N	20					43
05	11129	X	8406	-0-	-2723	-0-	8406	2			N	-0-					43
06	10830	X	10573	-0-	-257	-0-	10573	2			N	-0-					43
07	11191	X	9986	-0-	-1205	-0-	9986	2			N	-0-					43
08	11191	X	9221	-0-	-1970	-0-	9125	2	96	9	N	87					130

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	8066	-0-	-583	-0-	8005	2	61	9	N	55					267
04	8370	X	6230	-0-	-2140	-0-	6123	2	107	9	N	97	190	1			174
05	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8650	2	201	9	N	183	190	1			167
06	8280	X	7159	-0-	-1121	-0-	7040	2	119	9	N	108	181	1			94
07	8401	X	8043	-0-	-358	-0-	7897	2	146	9	N	133					227
08	8680	X	7798	-0-	-882	-0-	7662	2	136	9	N	124	192	1			159

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-					46
04	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	2			N	-0-					46
05	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16827	2	36	9	N	33					79
06	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16941	2	2	9	N	2					81
07	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	2			N	-0-					81
*08	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	17197	2	2	9	N	2					83

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12183	X	7257	-0-	-4926	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
04	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11049	-0-	-700	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7204	-0-	-2426	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11256	-0-	-1516	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11907	-0-	-865	-0-	11907	2			N	-0-					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	4993	-0-	-587	-0-	4934	2	59	9	N	54	188	1			140
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	389	1	5367	2	N	228					368
							251	9									
05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	719	1	7136	2	N	114	185	1			297
							125	9									
06	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	833	1	10798	2	N	176					473
							194	9									
07	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	866	1	8807	2	N	141	359	1			255
							155	9									
*08	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	878	1	13594	2	N	113	187	1			181
							124	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	1745	-0-	-704	-0-	1456	2	289	9	N	263	191	1			280
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2401	2	222	9	N	202	188	1			294
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2172	2	100	9	N	91	188	1			197
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2073	2	207	9	N	188	191	1			194
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2710	2	282	9	N	256	178	1			272
*08	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2642	2	278	9	N	253	378	1			147

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	2093	2	80	9	N	73					222
04	2100	N	1956	-0-	-144	-0-	1899	2	57	9	N	52					274
05	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	1860	2	75	9	N	68	182	1			160
06	2100	N	1677	-0-	-423	-0-	1648	2	29	9	N	26					186
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					186
*08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					186

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1079	1	4189	2	N	50	347	1			27
							55	9									
04	4050	X	1994	-0-	-2056	-0-	1044	1	863	2	N	79					106
							87	9									
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1079	1	3674	2	N	180	190	1			96
							198	9									
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	1044	1	3750	2	N	170	80	1			186
							187	9									
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	1079	1	3359	2	N	111	191	1			106
							122	9									
08	4402	X	2907	-0-	-1495	-0-	1079	1	1731	2	N	88					194
							97	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	5637	2	440	9	N	400	543	1	162
04	5880	X	5170	-0-	-710	-0-	4856	2	314	9	N	285	187	1	260
05	6355	X	5324	-0-	-1031	-0-	4859	2	465	9	N	423	331	1	352
06	6150	X	4483	-0-	-1667	-0-	4122	2	361	9	N	328	356	1	324
07	6355	X	3574	-0-	-2781	-0-	3279	2	295	9	N	268	160	1	432
08	6076	X	4825	-0-	-1251	-0-	4524	2	301	9	N	274	555	1	151

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	557	1	5008	2	N	68	43	1	150
							75	9							
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	1018	1	4707	2	N	119	89	1	180
							131	9							
05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1079	1	5110	2	N	117			297
							129	9							
06	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1011	1	4454	2	N	65	229	1	133
							72	9							
07	5642	X	3794	-0-	-1848	-0-	786	1	2975	2	N	30			163
							33	9							
*08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1079	1	5605	2	N	94			257
							103	9							

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

03	T. A.		3194	-0-	3194	27103	3031	2	163	9	Y	148	142	1	64
04	32625	X	5522	-0-	-27103	-0-	5263	2	259	9	Y	235	183	1	116
05	8959	X	3125	-0-	-5834	-0-	2986	2	139	9	Y	126	140	1	102
06	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8472	2	250	9	Y	227	160	1	169
07	8959	X	7623	-0-	-1336	-0-	7426	2	197	9	Y	179	308	1	40
*08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6486	2	218	9	Y	198	119	1	119

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	453	-0-	-6026	-0-	453	1			N	-0-					158
04	4890	X	680	-0-	-4210	-0-	676	1	4	9	N	4					162
05	5053	X	908	-0-	-4145	-0-	878	1	30	9	N	27					189
06	4110	X	2802	-0-	-1308	-0-	828	1	1950	2	N	22					211
							24	9									
07	713	X	642	-0-	-71	-0-	642	1			N	-0-					211
*08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	878	1	28	9	N	25					236

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	850	1	8	2	N	195	188	1			279
							215	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	832	2	210	9	N	191	185	1			285
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	878	1	817	2	N	201	352	1			134
							221	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	850	1	837	2	N	178	192	1			120
							196	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	789	1	632	2	N	175	191	1			104
							193	9									
*08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	850	1	878	2	N	188	191	1			101
							207	9									

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

03	8339	X	7572	-0-	-767	-0-	7474	2	98	9	N	89					324
04	7890	X	7833	-0-	-57	-0-	7717	2	116	9	N	105	194	1			235
05	8153	X	7827	-0-	-326	-0-	7704	2	123	9	N	112	184	1			163
06	7890	X	7364	-0-	-526	-0-	7265	2	99	9	N	90					253
07	8091	X	7681	-0-	-410	-0-	7580	2	101	9	N	92					345
08	8091	X	7541	-0-	-550	-0-	7452	2	89	9	N	81	186	1			240

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14973	X	14697	-0-	-276	-0-	14519	2	178	9	N	162	188	1			157
04	14370	X	10651	-0-	-3719	-0-	10548	2	103	9	N	94					251
05	14880	X	13911	-0-	-969	-0-	13771	2	140	9	N	127	184	1			194
06	14400	X	13121	-0-	-1279	-0-	12996	2	125	9	N	114	175	1			133
07	14880	X	12708	-0-	-2172	-0-	12684	2	24	9	N	22					155
08	14694	X	14353	-0-	-341	-0-	14218	2	135	9	N	123	190	1			88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

03	15066	X	14314	-0-	-752	-0-	14170	2	144	9	N	131	190	1			87
04	14580	X	13795	-0-	-785	-0-	13685	2	110	9	N	100					187
05	15066	X	13655	-0-	-1411	-0-	13510	2	145	9	N	132	160	1			159
06	13860	X	12763	-0-	-1097	-0-	12664	2	99	9	N	90	178	1			71
07	14322	X	10899	-0-	-3423	-0-	10808	2	91	9	N	83					154
08	14322	X	13249	-0-	-1073	-0-	13142	2	107	9	N	97	192	1			59

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

03	8060	X	7157	-0-	-903	-0-	6868	2	289	9	N	263	190	1			203
04	7650	X	6391	-0-	-1259	-0-	6172	2	219	9	N	199	179	1			223
05	7719	X	6139	-0-	-1580	-0-	5899	2	240	9	N	218	372	1			69
06	7230	X	5801	-0-	-1429	-0-	5599	2	202	9	N	184	177	1			76
07	7254	X	6090	-0-	-1164	-0-	5870	2	220	9	N	200	188	1			88
08	7161	X	6970	-0-	-191	-0-	1021	1	5706	2	N	221	189	1			120
							243	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

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

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

03	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1036	2	39	9	N	35	177	1			55
04	1230	N	929	-0-	-301	-0-	882	2	47	9	N	43					98
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1131	2	43	9	N	39					137
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1090	2	56	9	N	51					188
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1093	2	43	9	N	39	164	1			63
08	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1010	2	41	9	N	37					100

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	330	2	8	9	N	7			88
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			88
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	284	2	33	9	N	30			118
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			118

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			186
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			186
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
07	1240	N	826	-0-	-414	-0-	826	2			N	-0-			186
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			186

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT			-0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

03	3100	N	1159	-0-	-1941	403	1159	2			N	-0-					86
04	694	N	291	-0-	-403	-0-	291	2			N	-0-					86
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					86
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					86
07	1798	X	1041	-0-	-757	-0-	1039	2	2	9	N	2					88
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					88

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					61
04	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					61
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					61
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					61

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					66
04	691	X	-0-	-0-	-691	-0-					N	-0-					66
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	3000	N	3060	-0-	60	60	2979	2	81	9	N	74					215
05	1757	N	1697	-0-	-60	-0-	1650	2	47	9	N	43					258
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	180	1			103
07	1457	X	1410	-0-	-47	-0-	1365	2	45	9	N	41					144
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					144

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					25
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					25
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1149	2	48	9	N	44					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					81
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	2	12	9	N	11					92
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					92

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					143
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					143
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					143
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					143

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					118
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2					120
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	2	4	9	N	4					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					130
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	N	1					131
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					131

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

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

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8					98
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	827	2	19	9	N	17					115
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	N	7					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					146
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	813	2	33	9	N	30					176
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					176

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					206
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	960	2	17	9	N	15					221
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	N	6					227
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					229
07	1023	N	683	-0-	-340	-0-	683	2			N	-0-	159	1			70
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					70

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

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

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

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

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

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

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

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

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6019	2	12	9	N	11					99
04	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7735	2	11	9	N	10					109
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7436	2	2	9	N	2					111
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6687	2	2	9	N	2					113
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					113

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					90
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					90
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
07	1023	N	931	-0-	-92	-0-	927	2	4	9	N	4					95
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					95

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					43
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5					48
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					48
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					48
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					48
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					48

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					188
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4008	2	56	9	N	51	7	1			232
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2772	2	25	9	N	23					255
07	2232	X	2155	-0-	-77	-0-	2149	2	6	9	N	5					260
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					260

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					13
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					13
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					40
07	372	N	131	-0-	-241	-0-	131	2			N	-0-					40
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					40

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

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

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2827	N	2511	-0-	-316	-0-	2508	2	3	9	N	3					210
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					210
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3	5	1			208
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					208
07	2790	X	1936	-0-	-854	-0-	1936	2			N	-0-					208
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					208

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

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

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

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

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					181
04	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1837	2	12	9	N	11					192
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2472	2	12	9	N	11					203
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	9					212
*07	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1917	2	14	9	N	13					225
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					225

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2358	2	7	9	N	6					135
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	N	2					137
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2548	2	4	9	N	4					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					143
*07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2479	2	1	9	N	1					144
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					144

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3					126
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					132
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	N	3					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	N	2					138
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					138

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2258	2	1	9	N	1					171
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1824	2	9	9	N	8					179
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	N	5					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	1891	N	969	-0-	-922	-0-	967	2	2	9	N	2					186
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					186

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	N	4					41
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5868	2	114	9	N	104					145
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3621	2	72	9	N	65	6	1			204
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					205
07	4619	X	136	-0-	-4483	-0-	136	2			N	-0-					205
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					205

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					196
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2					198
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					198

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	N	2					200
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					200
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	2	11	9	N	10	3	1			207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1774	2	3	9	N	3					210
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					210

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					194
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					194
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2	18	9	N	16					210
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					218
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1085	2	23	9	N	21	174	1			65
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					65

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					100
04	14B2 EXT		847	-0-	847	847	836	2	11	9	N	10					110
05	14B2 EXT		829	-0-	829	1676	812	2	17	9	N	15					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1676					N	4					129
*07	2197	X	521	-0-	-1676	-0-	484	2	37	9	N	34					163
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					163

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2188	2	7	9	N	6	154	1			153
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3451	2	36	9	N	33	3	1			183
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2336	2	28	9	N	25	4	1			204
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	2	1			202
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					202
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					202

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					168
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					168
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	2	1	9	N	1	3	1			166
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					166
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					166

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	N	10					52
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	660	2	18	9	N	16					68
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
07	713	N	437	-0-	-276	-0-	436	2	1	9	N	1					73
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					73

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1078	2	15	9	N	14	195	1			82
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					82
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	N	11	2	1			91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*07	3100	N	3389	-0-	289	289	3386	2	3	9	N	3					94
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					94

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					268
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					268
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-	14	1			254
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	32					286
*07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4053	2	22	9	N	20					306
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					306

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1991	2	56	9	N	51	196	1			82
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1415	2	42	9	N	38	3	1			117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	1			129
07	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			N	-0-					129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					53
04	3000	N	3107	-0-	107	107	3101	2	6	9	N	5					58
05	2920	N	2813	-0-	-107	-0-	2789	2	24	9	N	22					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					83
07	2325	X	1509	-0-	-816	-0-	1507	2	2	9	N	2					85
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					85

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					192
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	964	2	69	9	N	63					255
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	943	2	19	9	N	17					272
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	945	2	11	9	N	10					282
07	1054	N	975	-0-	-79	-0-	974	2	1	9	N	1					283
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					283

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	N	1					96
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					96
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2	3	1			95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
07	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	1097	2	2	9	N	2					98
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					98

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2	9	N	2					163
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					163
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	N	3	4	1			162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					164
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1974	2	19	9	N	17					181
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					181

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	5299	-0-	-33	-0-	5281	2	18	9	N	16					131
04	6240	X	4701	-0-	-1539	-0-	4693	2	8	9	N	7					138
05	6448	X	3922	-0-	-2526	-0-	3910	2	12	9	N	11					149
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	10					159
07	6448	X	5064	-0-	-1384	-0-	5053	2	11	9	N	10					169
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					169

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	1739	-0-	-803	-0-	1670	2	69	9	N	63					201
04	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					201
05	3627	X	2030	-0-	-1597	-0-	2018	2	12	9	N	11	179	1			33
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	7					40
*07	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					40
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					40

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	1	1			191
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			190
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					190
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					190
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					190
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					190

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	1700	-0-	-1493	-0-	1671	2	29	9	N	26	76	1			87
04	2970	X	1923	-0-	-1047	-0-	1923	2			N	-0-					87
05	2263	X	1439	-0-	-824	-0-	1436	2	3	9	N	3	3	1			87
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	2					89
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	4					93
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					93

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

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

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1422	-0-	1422	2382	1420	2	2	9	N	2					45
04	14B2 EXT		1222	-0-	1222	3604	1221	2	1	9	N	1					46
05	14B2 EXT		1279	-0-	1279	4883	1275	2	4	9	N	4					50
06	4883	X	-0-	-0-	-4883	-0-					N	1					51
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					53
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					53

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					22
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					22
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					22
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					22

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	X	575	-0-	-417	-0-	575	2			N	-0-					106
04	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					106
05	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-	2	1			104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*07	1674	N	446	-0-	-1228	-0-	446	2			N	-0-					104
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					104

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

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

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					209
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					209

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 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
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					65
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4505	2	1	9	N	1					66
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					66
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					66
07	4185	X	3925	-0-	-260	-0-	3923	2	2	9	N	2					68
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					68

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					94
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					94
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					94
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1642	2	33	9	N	30					124
07	2232	N	1645	-0-	-587	-0-	1623	2	22	9	N	20	30	1			114
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					114

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4536	-0-	1436	1436	4486	2	50	9	N	45					158
04	3000	N	3618	-0-	618	2054	3615	2	3	9	N	3					161
05	3100	N	4281	-0-	1181	3235	4268	2	13	9	N	12					173
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	235					N	-0-					173
*07	4426	X	4191	-0-	-235	-0-	4182	2	9	9	N	8					181
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					181

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					62
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	762	2	12	9	N	11	1	1			72
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	791	2	14	9	N	13	2	1			83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	1			88
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	873	2	6	9	N	5	1	1			92
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					92

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	583	2	32	9	N	29					226
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	679	2	13	9	N	12	1	1			237
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					262
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					294
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	20	208	1			106
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	1547	-0-	-964	-0-	1547	2			N	-0-					369
04	2670	X	841	-0-	-1829	-0-	841	2			N	-0-					369
05	2759	X	1615	-0-	-1144	-0-	1615	2			N	-0-					369
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					369
*07	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					369
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					369

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					63
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

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

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1344	2	23	9	N	21	1	1			254
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1183	2	14	9	N	13	1	1			266
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	N	13	2	1			277
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	2	13	9	N	12	190	1			99
07	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1185	2	13	9	N	12					111
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					111

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	2581	2	35	9	N	32					204
04	2970	X	2223	-0-	-747	-0-	2221	2	2	9	N	2	100	1			106
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2902	2	17	9	N	15					121
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	8					129
07	2604	X	1758	-0-	-846	-0-	1758	2			N	-0-					129
08	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					129

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

03	3317	X	2815	-0-	-502	-0-	2815	2			N	-0-					122
04	2040	X	1967	-0-	-73	-0-	1967	2			N	-0-					122
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					122
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					122
07	2821	X	2186	-0-	-635	-0-	2186	2			N	-0-					122
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					122

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					83
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					83
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*07	3100	N	4044	-0-	944	944	4044	2			N	-0-					83
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					83

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

03	1736	X	1726	-0-	-10	-0-	1693	2	33	9	N	30	1	1			192
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1745	2	28	9	N	25	2	1			215
05	1736	X	1369	-0-	-367	-0-	1341	2	28	9	N	25	195	1			45
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1156	2	23	9	N	21	1	1			65
07	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	1321	2	21	9	N	19					84
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					84

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					71
04	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					71
05	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1399	2	7	9	N	6					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					81
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1365	2	9	9	N	8					89
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					89

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1243	2	37	9	N	34	1	1			170
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8	1	1			177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					179
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	1185	-0-	-737	-0-	1159	2	26	9	N	24	104	1			135
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					135
05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	9	N	2	1	1			136
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					191
07	1922	X	1048	-0-	-874	-0-	1048	2			N	-0-					191
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					191

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1	159	1			48
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	874	2	10	9	N	9	1	1			56
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	747	2	14	9	N	13	1	1			68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					81
07	899	N	633	-0-	-266	-0-	633	2			N	-0-					81
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					81

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	X	915	-0-	-294	-0-	908	2	7	9	N	6					38
04	1170	X	655	-0-	-515	-0-	653	2	2	9	N	2					40
05	1209	X	333	-0-	-876	-0-	333	2			N	-0-					40
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	3					43
*07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1453	2	3	9	N	3					46
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					46

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2992	2	7	9	N	6					135
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2115	2	6	9	N	5					140
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2032	2	9	9	N	8					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					150
07	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	1955	2			N	-0-					150
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					150

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	8	-0-	-1728	-0-	8	2			N	-0-					159
04	1680	X	1439	-0-	-241	-0-	1433	2	6	9	N	5					164
05	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1012	2	88	9	N	80					244
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					323
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	41	181	1			183
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					183

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7689	2	138	9	N	125					354
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7292	2	123	9	N	112	376	1			90
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7697	2	152	9	N	138					228
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	122	196	1			154
07	7812	X	6876	-0-	-936	-0-	6742	2	134	9	N	122					276
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					276

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7368	2	100	9	N	91	183	1			163
04	6210	X	4619	-0-	-1591	-0-	4532	2	87	9	N	79					242
05	5797	X	5587	-0-	-210	-0-	5574	2	13	9	N	12					254
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	20					274
*07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7661	2	6	9	N	5					279
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					279

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3852	-0-	752	752	3852	2			N	-0-					139
04	4374	X	3622	-0-	-752	-0-	3622	2			N	-0-					139
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					139
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					139
*07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					139
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					139

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2341	2	41	9	N	37	1	1			118
05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2230	2	34	9	N	31	6	1			143
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1538	2	33	9	N	30	4	1			169
07	1922	N	1517	-0-	-405	-0-	1503	2	14	9	N	13	1	1			181
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					181

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1244	2	29	9	N	26	2	1			164
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	576	2	36	9	N	33	3	1			194
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1089	2	4	9	N	4	3	1			195
06	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-	1	1			194
*07	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1143	2	20	9	N	18					212
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 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
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	N	11	1	1			198
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	959	2	7	9	N	6	2	1			202
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3	2	1			203
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	1	1			210
07	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					210
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					210

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	739	X	739	-0-	-0-	-0-	726	2	13	9	N	12	2	1			86
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	799	2	12	9	N	11	3	1			94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	5	1			107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			106
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			106
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5924	2	116	9	N	105					351
04	4620	X	3495	-0-	-1125	-0-	3452	2	43	9	N	39	180	1			210
05	4774	X	3736	-0-	-1038	-0-	3602	2	134	9	N	122					332
06	4620	X	4437	-0-	-183	-0-	4400	2	37	9	N	34					366
07	4774	X	3627	-0-	-1147	-0-	3603	2	24	9	N	22	197	1			191
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					191

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					390
04	2520	X	1548	-0-	-972	-0-	1548	2			N	-0-					390
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					390
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					390
*07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					390
08	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					390

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		418	-0-	418	418	418	2			N	-0-					13
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	418					N	NO RPT					13

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	X	6196	-0-	-2329	-0-	6181	2	15	9	Y	14	217	1			52
04	6990	X	5540	-0-	-1450	-0-	5540	2			Y	-0-					52
05	7223	X	6408	-0-	-815	-0-	6408	2			Y	-0-					52
06	6180	X	5340	-0-	-840	-0-	5340	2			Y	-0-					52
07	6200	X	4372	-0-	-1828	-0-	4372	2			Y	-0-					52
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14787	X	11468	-0-	-3319	-0-	11255	2	213	9	N	194	184	1			299
04	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	13724	2	246	9	N	224	200	1			323
05	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	13818	2	235	9	N	214	373	1			164
06	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	181	182	1			163
07	14446	X	13525	-0-	-921	-0-	13312	2	213	9	N	194					357
08	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					357

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29057	X	29057	-0-	-0-	-0-	28526	2	531	9	N	483	363	1			625
04	32155	X	32155	-0-	-0-	-0-	31560	2	595	9	N	541	377	1			789
05	27453	X	27453	-0-	-0-	-0-	26970	2	483	9	N	439	193	1			1035
06	26531	X	26531	-0-	-0-	-0-	26114	2	417	9	N	379	556	1			858
*07	25813	X	25813	-0-	-0-	-0-	25406	2	407	9	N	370	567	1			661
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					661

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13172	2	221	9	N	201	195	1			305
04	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11657	2	160	9	N	145					450
05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11640	2	160	9	N	145	380	1			215
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	154	179	1			190
07	13392	X	12050	-0-	-1342	-0-	11892	2	158	9	N	144					334
08	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					334

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					60
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					60
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					60

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	X	287	-0-	-0-	-0-	182	2	105	9	N	95	201	1			189
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	172	166	1			195
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	151					346
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	188	1			280
*07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	139	2	194	9	N	176					456
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					456

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	4	83	1			271
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					277
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					278
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	3					281
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2508	2	226	9	Y	205	232	1			216
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2729	2	184	9	Y	167	197	1			186
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	2990	2	167	9	Y	152	204	1			134
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2906	2	140	9	Y	127					261
*07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3666	2	177	9	Y	161	188	1			234
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					234

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4637	-0-	-13	-0-	4519	2	118	9	N	107	191	1			109
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4458	2	124	9	N	113					222
05	4650	X	2531	-0-	-2119	-0-	2466	2	65	9	N	59					281
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	67	188	1			160
07	4650	X	2140	-0-	-2510	-0-	2018	2	122	9	N	111					271
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					271

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1612	2	116	9	N	105	370	1			37
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	867	2	113	9	N	103					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126					266
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	188	1			242
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	2	6	9	N	5					247
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	X	6574	-0-	-773	-0-	6512	2	62	9	N	56	189	1			91
04	7110	X	5203	-0-	-1907	-0-	5065	2	138	9	N	125					216
05	5797	X	5421	-0-	-376	-0-	5421	2			N	-0-					216
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	58					274
07	7316	X	4314	-0-	-3002	-0-	4303	2	11	9	N	10					284
08	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					284

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	6408	-0-	-908	-0-	6235	2	173	9	N	157	207	1			260
04	7650	X	2886	-0-	-4764	-0-	2761	2	125	9	N	114					374
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	147	193	1			328
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	142	202	1			268
07	6417	X	5814	-0-	-603	-0-	5651	2	163	9	N	148					416
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					416

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4204	2	21	9	N	19	407	1			99
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	3649	2	514	9	N	467	230	1			336
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4222	2	48	9	N	44	8	1			372
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	241	387	1			226
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	163	201	1			188
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					188

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	4125	-0-	-1548	-0-	4001	2	124	9	N	113	188	1			315
04	5490	X	4540	-0-	-950	-0-	4423	2	117	9	N	106					421
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5757	2	108	9	N	98	196	1			323
06	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7041	2	121	9	N	110					433
07	6789	X	6228	-0-	-561	-0-	6122	2	106	9	N	96	197	1			332
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					332

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					342
04	4980	X	80	-0-	-4900	-0-	80	2			N	-0-					342
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6521	2	413	9	N	375	194	1			523
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5444	2	52	9	N	47	384	1			186
*07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3831	2	106	9	N	96					282
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					282

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8645	2	156	9	N	142	203	1			224
04	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7532	2	195	9	N	177	194	1			207
05	9734	X	6644	-0-	-3090	-0-	6495	2	149	9	N	135	207	1			135
06	9420	X	8494	-0-	-926	-0-	8384	2	110	9	N	100					235
07	9176	X	8611	-0-	-565	-0-	8414	2	197	9	N	179	198	1			216
08	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					216

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9387	2	101	9	N	92	98	1			197
04	8040	X	7059	-0-	-981	-0-	6924	2	135	9	N	123					320
05	8308	X	7503	-0-	-805	-0-	7403	2	100	9	N	91	188	1			223
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	20					243
*07	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8339	2	135	9	N	123	198	1			168
08	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					168

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5153	2	176	9	N	160	186	1			231
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4909	2	164	9	N	149	194	1			186
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	5987	2	157	9	N	143					329
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	190	190	1			329
*07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6787	2	132	9	N	120					449
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					449

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	6863	-0-	-298	-0-	6647	2	216	9	N	196	192	1			181
04	6630	X	6344	-0-	-286	-0-	6235	2	109	9	N	99	192	1			88
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9146	2	190	9	N	173					261
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	194	190	1			265
*07	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7068	2	178	9	N	162					427
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					427

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	9930	2	161	9	N	146	195	1			110
04	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9290	2	149	9	N	135	175	1			70
05	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9251	2	141	9	N	128					198
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	123	181	1			140
*07	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9074	2	124	9	N	113					253
08	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					253

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5651	2	273	9	N	248	377	1			982
04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6705	2	252	9	N	229	720	1			491
05	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	5857	2	331	9	N	301					792
06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6731	2	290	9	N	264	348	1			708
*07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3555	2	293	9	N	266	189	1			785
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					785

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	6187	-0-	-1315	-0-	6059	2	128	9	Y	116	232	1			117
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6426	2	101	9	Y	92					209
05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7792	2	119	9	Y	108	194	1			123
06	6030	X	5304	-0-	-726	-0-	5197	2	107	9	Y	97					220
07	6758	X	5843	-0-	-915	-0-	5734	2	109	9	Y	99	183	1			136
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					136

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13826	X	12891	-0-	-935	-0-	12891	2			N	-0-					146
04	13200	X	12357	-0-	-843	-0-	12357	2			N	-0-					146
05	13640	X	12754	-0-	-886	-0-	12646	2	108	9	N	98	27	1			217
06	13410	X	-0-	-0-	-13410	-0-					N	102					319
07	13857	X	10836	-0-	-3021	-0-	10700	2	136	9	N	124	192	1			251
08	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					251

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	5579	-0-	-745	-0-	5441	2	138	9	N	125	179	1			201
04	5880	X	5202	-0-	-678	-0-	5049	2	153	9	N	139	177	1			163
05	6603	X	5576	-0-	-1027	-0-	5430	2	146	9	N	133					296
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	206	190	1			312
*07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5890	2	95	9	N	86	186	1			212
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					212

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	3219	-0-	-1927	-0-	3057	2	162	9	Y	147					238
04	4890	X	4155	-0-	-735	-0-	3964	2	191	9	Y	174	231	1			181
05	5053	X	4317	-0-	-736	-0-	4115	2	202	9	Y	184	193	1			172
06	4260	X	3801	-0-	-459	-0-	3655	2	146	9	Y	133	194	1			111
07	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	3686	2	144	9	Y	131					242
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					242

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	863	-0-	-4190	-0-	863	2			N	-0-	3	1			241
04	4530	X	4512	-0-	-18	-0-	4470	2	42	9	N	38	2	1			277
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5015	2	94	9	N	85	7	1			355
06	1950	X	1599	-0-	-351	-0-	1586	2	13	9	N	12	206	1			161
07	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	4329	2	58	9	N	53	1	1			213
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					213

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	1863	-0-	-1888	-0-	1819	2	44	9	N	40	239	1			67
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	5	7	1			65
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	3	1			62
06	2610	X	340	-0-	-2270	-0-	340	2			N	-0-					62
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					62
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					62

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					469
04	4590	X	4091	-0-	-499	-0-	4091	2			N	-0-	194	1			275
05	3813	X	3795	-0-	-18	-0-	3795	2			N	-0-					275
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					275
*07	5797	X	5102	-0-	-695	-0-	5102	2			N	-0-	184	1			91
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					91

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	16961	2	475	9	N	432	633	1			519
04	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	14927	2	431	9	N	392	402	1			509
05	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	14167	2	364	9	N	331	379	1			461
06	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	10887	2	224	9	N	204	409	1			256
*07	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	12760	2	421	9	N	383	206	1			433
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					433

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	17647	2	430	9	N	391	392	1			399
04	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7788	2	292	9	N	265	223	1			441
05	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	18741	2	402	9	N	365	399	1			407
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	371	223	1			555
*07	24728	X	24728	-0-	-0-	-0-	24302	2	426	9	N	387	415	1			527
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					527

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	7993	2	132	9	N	120					288
04	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8533	2	219	9	N	199	92	1			395
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3267	2	171	9	N	155	189	1			361
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5710	2	63	9	N	57					418
*07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7702	2	136	9	N	124					542
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					542

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5352	2	217	9	N	197	193	1			413
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3093	2	216	9	N	196	192	1			417
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1887	2	130	9	N	118					535
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3385	2	35	9	N	32	167	1			400
*07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4263	2	106	9	N	96					496
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					496

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

03	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10730	2	133	9	N	121	400	1			193
04	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9026	2	158	9	N	144	14	1			323
05	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8731	2	163	9	N	148	217	1			254
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	134	193	1			195
07	10850	X	8161	-0-	-2689	-0-	8005	2	156	9	N	142	6	1			331
08	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					331

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	25156	X	25156	-0-	-0-	-0-	25048	2	108	9	N	98	240	1			243
04	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12414	2	125	9	N	114	17	1			340
05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10449	2	144	9	N	131	224	1			247
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	25	1			294
*07	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10214	2	65	9	N	59	7	1			346
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					346

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

03	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	3247	2	127	9	N	115					230
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3494	2	134	9	N	122					352
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3675	2	139	9	N	126					478
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	115	385	1			208
07	3751	X	3129	-0-	-622	-0-	3065	2	64	9	N	58					266
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					266

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

03	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5284	2	240	9	N	218					409
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	4969	2	266	9	N	242	187	1			464
05	5549	X	4826	-0-	-723	-0-	4680	2	146	9	N	133	381	1			216
06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	179					395
07	5518	X	4671	-0-	-847	-0-	4500	2	171	9	N	155	187	1			363
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					363

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15108	2	424	9	N	385	219	1			485
04	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	11754	2	371	9	N	337	599	1			223
05	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12349	2	299	9	N	272	50	1			445
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	336	419	1			362
*07	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13679	2	277	9	N	252	215	1			399
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					399

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9682	2	182	9	N	165	204	1			320
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	7992	2	219	9	N	199	168	1			351
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7732	2	154	9	N	140	188	1			303
06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7188	2	189	9	N	172					475
*07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3937	2	89	9	N	81					556
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					556

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	7169	-0-	-333	-0-	6929	2	240	9	N	218	199	1			257
04	7050	X	6921	-0-	-129	-0-	6754	2	167	9	N	152	195	1			214
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	156					370
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	128	195	1			303
07	7378	X	6813	-0-	-565	-0-	6728	2	85	9	N	77					380
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					380

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1600	2	9	9	N	8	5	1			119
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4403	2	11	9	N	10	10	1			119
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	N	7	12	1			114
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	5	1			109
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	1					110
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14353	X	13440	-0-	-913	-0-	13135	2	305	9	N	277	193	1			284
04	13890	X	12690	-0-	-1200	-0-	12523	2	167	9	N	152	187	1			249
05	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	15869	2	149	9	N	135	193	1			191
06	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	4					195
*07	20635	X	20635	-0-	-0-	-0-	20626	2	9	9	N	8					203
08	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					203

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8725	2	219	9	N	199	26	1			282
04	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9038	2	254	9	N	231	241	1			272
05	7905	X	6426	-0-	-1479	-0-	6186	2	240	9	N	218	267	1			223
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	171	241	1			153
07	7905	X	6332	-0-	-1573	-0-	6177	2	155	9	N	141	217	1			77
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					77

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2767	N	2190	-0-	-577	-0-	2084	2	106	9	N	96	218	1			139
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1960	2	78	9	N	71					210
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					210
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5258	2	197	9	N	179	189	1			200
*07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5591	2	76	9	N	69					269
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14446	X	6915	-0-	-7531	-0-	6819	2	96	9	N	87	17	1			273
04	11910	X	4356	-0-	-7554	-0-	4243	2	113	9	N	103	30	1			346
05	9672	X	2020	-0-	-7652	-0-	1962	2	58	9	N	53	40	1			359
06	9270	X	6645	-0-	-2625	-0-	6599	2	46	9	N	42	15	1			386
*07	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12262	2	171	9	N	155	197	1			344
08	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					344

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10860	2	107	9	N	97	205	1			317
04	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9324	2	131	9	N	119	219	1			217
05	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10611	2	259	9	N	235	227	1			225
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	199	1			119
*07	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9441	2	78	9	N	71	5	1			185
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3424	2	57	9	N	52	237	1			260
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3915	2	140	9	N	127	199	1			188
05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10242	2	223	9	N	203	15	1			376
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	97	22	1			451
07	2790	X	1272	-0-	-1518	-0-	1235	2	37	9	N	34	199	1			286
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					286

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					315
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					315
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
*07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					315
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

03	6448	X	4590	-0-	-1858	-0-	4502	2	88	9	N	80					289
04	5880	X	4296	-0-	-1584	-0-	4121	2	175	9	N	159	176	1			272
05	5146	X	5098	-0-	-48	-0-	5079	2	19	9	N	17					289
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	10					299
*07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5782	2	18	9	N	16	186	1			129
08	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					129

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	X	39	-0-	-9230	-0-	39	2			N	-0-					249
04	7710	X	3541	-0-	-4169	-0-	3510	2	31	9	N	28					277
05	6913	X	179	-0-	-6734	-0-	179	2			N	-0-					277
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	100					377
*07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7765	2	113	9	N	103	189	1			291
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					291

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	7681	-0-	-4533	-0-	7420	2	261	9	N	237	194	1			329
04	11820	X	7340	-0-	-4480	-0-	7102	2	238	9	N	216	372	1			173
05	12214	X	5501	-0-	-6713	-0-	5329	2	172	9	N	156	171	1			158
06	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	289					447
07	12214	X	7646	-0-	-4568	-0-	7431	2	215	9	N	195	380	1			262
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					262

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	13995	2	237	9	N	215	386	1			211
04	12390	X	10131	-0-	-2259	-0-	9985	2	146	9	N	133	185	1			159
05	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	15849	2	230	9	N	209					368
06	13560	X	-0-	-0-	-13560	-0-					N	166	188	1			346
*07	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14010	2	234	9	N	213	177	1			382
08	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					382

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	14313	2	228	9	N	207	192	1			188
04	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14790	2	196	9	N	178	178	1			188
05	12710	X	11485	-0-	-1225	-0-	11306	2	179	9	N	163	188	1			163
06	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					N	170					333
07	15283	X	10827	-0-	-4456	-0-	10704	2	123	9	N	112	186	1			259
08	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					259

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	17995	2	201	9	N	183					528
04	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	15768	2	303	9	N	275	190	1			613
05	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	15164	2	196	9	N	178	391	1			400
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2448	2	106	9	N	96					496
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					563
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					563

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

03	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	14722	2	331	9	N	301	226	1			833
04	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	14777	2	384	9	N	349	629	1			553
05	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14344	2	275	9	N	250	263	1			540
06	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	14791	2	316	9	N	287	237	1			590
*07	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11688	2	228	9	N	207	222	1			575
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					575

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

03	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11039	2	222	9	N	202	363	1			123
04	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	6940	2	62	9	N	56					179
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7612	2	119	9	N	108	177	1			110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					214
*07	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1500	2	32	9	N	29					243
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6448	2	3	9	N	3					81
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1749	2	13	9	N	12					93
05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6702	2	11	9	N	10					103
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					119
*07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2824	2	17	9	N	15					134
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5881	2	107	9	N	97	391	1			297
04	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10161	2	435	9	N	395	183	1			509
05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	9881	2	253	9	N	230	191	1			548
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7536	2	153	9	N	139					687
*07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7366	2	127	9	N	115	188	1			614
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					614

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	X	4870	-0-	-2477	-0-	4663	2	207	9	N	188	196	1			348
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7027	2	106	9	N	96					444
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7338	2	141	9	N	128	190	1			382
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	141	178	1			345
07	7378	X	2219	-0-	-5159	-0-	2185	2	34	9	N	31					376
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					376

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36066	X	36066	-0-	-0-	-0-	35288	2	778	9	N	707	896	1			665
04	34754	X	34754	-0-	-0-	-0-	34123	2	631	9	N	574	573	1			666
05	37690	X	37690	-0-	-0-	-0-	36941	2	749	9	N	681	533	1			814
06	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	6840	2	598	9	N	544	352	1			1006
*07	32528	X	32528	-0-	-0-	-0-	31933	2	595	9	N	541	552	1			995
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					995

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	7689	-0-	-960	-0-	7570	2	119	9	N	108					298
04	8370	X	7424	-0-	-946	-0-	7299	2	125	9	N	114					412
05	8215	X	7600	-0-	-615	-0-	7436	2	164	9	N	149	194	1			367
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	92	193	1			266
*07	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	7886	2	125	9	N	114					380
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					380

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3137	-0-	-831	-0-	3047	2	90	9	N	82	196	1			115
04	3840	X	2950	-0-	-890	-0-	2896	2	54	9	N	49					164
05	3751	X	2674	-0-	-1077	-0-	2605	2	69	9	N	63					227
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	45					272
*07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3165	2	47	9	N	43					315
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					315

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					206
04	7230	X	5087	-0-	-2143	-0-	5042	2	45	9	N	41					247
05	7347	X	7090	-0-	-257	-0-	7090	2			N	-0-					247
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					247
*07	7471	X	2821	-0-	-4650	-0-	2821	2			N	-0-					247
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					247

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6730	2	42	9	N	38					309
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6681	2	63	9	N	57	194	1			172
05	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6631	2	165	9	N	150					322
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					322
*07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7041	2	88	9	N	80	197	1			205
08	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					205

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	3123	2	33	9	N	30					118
04	3930	X	717	-0-	-3213	-0-	700	2	17	9	N	15					133
05	4061	X	317	-0-	-3744	-0-	316	2	1	9	N	1					134
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					134
07	4340	X	12	-0-	-4328	-0-	12	2			N	-0-					134
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					134

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	1358	-0-	-4749	-0-	1348	2	10	9	N	9					259
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5644	2	344	9	N	313					572
05	6107	X	4826	-0-	-1281	-0-	4798	2	28	9	N	25	203	1			394
06	5400	X	4310	-0-	-1090	-0-	4308	2	2	9	N	2					396
07	6107	X	3962	-0-	-2145	-0-	3916	2	46	9	N	42	188	1			250
08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					250

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145	X	7697	-0-	-1448	-0-	7581	2	116	9	N	105	379	1			148
04	10650	X	8899	-0-	-1751	-0-	8640	2	259	9	N	235					383
05	11005	X	7596	-0-	-3409	-0-	7445	2	151	9	N	137	186	1			334
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	102					436
07	9362	X	7020	-0-	-2342	-0-	6896	2	124	9	N	113	201	1			348
08	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					348

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12648	X	10608	-0-	-2040	-0-	10428	2	180	9	N	164	202	1			206
04	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11629	2	189	9	N	172	197	1			181
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	12995	2	186	9	N	169					350
06	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	199	180	1			369
*07	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	14127	2	105	9	N	95	188	1			276
08	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					276

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11718	X	43	-0-	-11675	-0-	35	2	8	9	N	7	193	1			129
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					129
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	59					188
*07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5363	2	19	9	N	17					205
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					205

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4277	-0-	-621	-0-	4270	2	7	9	N	6					81
04	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	4396	2	28	9	N	25					106
05	4774	X	4749	-0-	-25	-0-	4731	2	18	9	N	16					122
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	11					133
*07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4563	2	1	9	N	1					134
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					134

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	2957	-0-	-5072	-0-	2923	2	34	9	N	31					226
04	9270	X	1483	-0-	-7787	-0-	1471	2	12	9	N	11	176	1			61
05	9579	X	2141	-0-	-7438	-0-	2089	2	52	9	N	47					108
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	16					124
07	7440	X	1599	-0-	-5841	-0-	1584	2	15	9	N	14					138
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					138

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-	3	1			882
04	32037	X	32037	-0-	-0-	-0-	31758	2	279	9	N	254	253	1			883
05	30611	X	30611	-0-	-0-	-0-	30371	2	240	9	N	218	274	1			827
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	226	1			765
*07	30861	X	30861	-0-	-0-	-0-	30502	2	359	9	N	326	601	1			490
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					490

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19685	X	19131	-0-	-554	-0-	19120	2	11	9	N	10					447
04	18510	X	17259	-0-	-1251	-0-	17158	2	101	9	N	92	192	1			347
05	19127	X	18232	-0-	-895	-0-	17986	2	246	9	N	224	390	1			181
06	18030	X	-0-	-0-	-18030	-0-					N	201					382
07	19127	X	18277	-0-	-850	-0-	18066	2	211	9	N	192	376	1			198
08	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT					198

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	16	-0-	-4045	-0-	16	2			N	-0-					138
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					138
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					138
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					138

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

03	9579	X	7447	-0-	-2132	-0-	7274	2	173	9	N	157					558
04	9270	X	7068	-0-	-2202	-0-	6867	2	201	9	N	183	351	1			390
05	8525	X	7427	-0-	-1098	-0-	7210	2	217	9	N	197	192	1			395
06	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	114	184	1			325
07	7440	X	2314	-0-	-5126	-0-	2185	2	129	9	N	117					442
08	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					442

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

03	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	11749	2	255	9	N	232	204	1			371
04	5760	X	4061	-0-	-1699	-0-	3882	2	179	9	N	163	198	1			336
05	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7435	2	211	9	N	192	203	1			325
06	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11161	2	217	9	N	197	202	1			320
*07	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10435	2	230	9	N	209					529
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					529

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

03	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16292	2	111	9	N	101					279
04	11310	X	10656	-0-	-654	-0-	10488	2	168	9	N	153	157	1			275
05	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10149	2	219	9	N	199	193	1			281
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	193	1			138
07	11687	X	10592	-0-	-1095	-0-	10530	2	62	9	N	56					194
08	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					194

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

03	70246	X	24012	-0-	-46234	-0-	23680	2	332	9	N	302	188	1			187
04	28350	X	21166	-0-	-7184	-0-	21154	2	12	9	N	11					198
05	26319	X	22823	-0-	-3496	-0-	22799	2	24	9	N	22					220
06	25470	X	16383	-0-	-9087	-0-	16377	2	6	9	N	5	167	1			58
07	25916	X	20412	-0-	-5504	-0-	20340	2	72	9	N	65					123
08	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					N	NO RPT					123

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

03	18259	X	16283	-0-	-1976	-0-	16019	2	264	9	N	240	232	1			118
04	17670	X	3368	-0-	-14302	-0-	3368	2			N	-0-					118
05	17732	X	10064	-0-	-7668	-0-	10045	2	19	9	N	17					135
06	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17718	2	278	9	N	253					388
07	16368	X	16301	-0-	-67	-0-	16101	2	200	9	N	182	368	1			202
08	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					202

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

03	17329	X	14877	-0-	-2452	-0-	14632	2	245	9	N	223	205	1			373
04	16080	X	14506	-0-	-1574	-0-	14365	2	141	9	N	128					501
05	16492	X	14249	-0-	-2243	-0-	14008	2	241	9	N	219	193	1			527
06	15960	X	15580	-0-	-380	-0-	15407	2	173	9	N	157	387	1			297
*07	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	15869	2	209	9	N	190					487
08	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					487

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

03	4836	X	973	-0-	-3863	-0-	928	2	45	9	N	41					127
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8027	2	273	9	N	248	193	1			182
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3490	2	147	9	N	134	184	1			132
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	11					143
07	8587	X	5301	-0-	-3286	-0-	5114	2	187	9	N	170	188	1			125
08	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					125

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

03	26877	X	10600	-0-	-16277	-0-	10414	2	186	9	N	169	194	1			314
04	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11467	2	168	9	N	153	190	1			277
05	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	14031	2	218	9	N	198					475
06	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	343	384	1			434
*07	27544	X	27544	-0-	-0-	-0-	27159	2	385	9	N	350	179	1			605
08	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					605

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36208	X	32167	-0-	-4041	-0-	31651	2	516	9	N	469	383	1			503
04	33960	X	29095	-0-	-4865	-0-	28971	2	124	9	N	113	193	1			423
05	34224	X	29111	-0-	-5113	-0-	28649	2	462	9	N	420	379	1			464
06	30330	X	-0-	-0-	-30330	-0-					N	118	191	1			391
07	32178	X	10697	-0-	-21481	-0-	10672	2	25	9	N	23					414
08	32178	X	NO RPT	-0-	-32178	-0-					N	NO RPT					414

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15345	X	13700	-0-	-1645	-0-	13466	2	234	9	N	213					393
04	14670	X	13393	-0-	-1277	-0-	13173	2	220	9	N	200	391	1			202
05	15097	X	13552	-0-	-1545	-0-	13460	2	92	9	N	84					286
06	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	151	188	1			249
07	14446	X	13053	-0-	-1393	-0-	12957	2	96	9	N	87	186	1			150
08	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					150

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16151	X	13803	-0-	-2348	-0-	13595	2	208	9	N	189	192	1			265
04	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13825	2	165	9	N	150	200	1			215
05	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12251	2	140	9	N	127	190	1			152
06	13560	X	-0-	-0-	-13560	-0-					N	177	190	1			139
*07	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16712	2	243	9	N	221	181	1			179
08	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					179

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17732	X	15890	-0-	-1842	-0-	15586	2	304	9	N	276	201	1			492
04	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15054	2	264	9	N	240	356	1			376
05	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15229	2	285	9	N	259	388	1			247
06	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	188	180	1			255
*07	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	18093	2	289	9	N	263	189	1			329
08	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT					329

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	40					162
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					170
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31155	X	30725	-0-	-430	-0-	30057	2	668	9	N	607	436	1			252
04	31200	X	30783	-0-	-417	-0-	30164	2	619	9	N	563	588	1			227
05	32240	X	28619	-0-	-3621	-0-	28070	2	549	9	N	499	388	1			338
06	30030	X	-0-	-0-	-30030	-0-					N	492	551	1			279
07	31806	X	26555	-0-	-5251	-0-	26046	2	509	9	N	463	380	1			362
08	31806	X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					N	NO RPT					362

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	15337	2	281	9	N	255	197	1			323
04	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14075	2	252	9	N	229	195	1			357
05	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11782	2	197	9	N	179	189	1			347
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	197	1			318
*07	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	15328	2	246	9	N	224	365	1			177
08	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					177

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7560	2	288	9	N	262	332	1			142
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4129	2	167	9	N	152	199	1			95
05	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6091	2	222	9	N	202	170	1			127
06	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10780	2	122	9	N	111					238
*07	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-	197	1			41
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					41

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10850	X	10193	-0-	-657	-0-	9406	2	787	9	N	715	822	1			223
04	10500	X	3580	-0-	-6920	-0-	3178	2	402	9	N	365	386	1			202
05	10850	X	7635	-0-	-3215	-0-	7094	2	541	9	N	492	397	1			297
06	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14253	2	680	9	N	618	787	1			128
*07	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	11664	2	646	9	N	587	385	1			330
08	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					330

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					60
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					60
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					60
06	780	N	396	-0-	-384	-0-	396	2			N	-0-					60
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 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
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					132
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					132
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					132
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					132
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					447
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-					447
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					447
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					447
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					447
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	135	1	3799	2	Y	-0-					-0-
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3709	-0-	-321	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	47	1	3237	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	45	1	3195	3	N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	47	1	3188	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	1882	-0-	-1298	-0-	45	1	1837	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	663	-0-	-2623	-0-	47	1	616	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	2343	-0-	-943	-0-	47	1	2296	3	N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

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

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	14265	2	19	9	N	17	128	1			65
04	11610	X	11572	-0-	-38	-0-	11570	2	2	9	N	2					67
05	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12321	2	11	9	N	10					77
06	11580	X	10882	-0-	-698	-0-	10872	2	10	9	N	9					86
07	12276	X	11187	-0-	-1089	-0-	11164	2	23	9	N	21					107
08	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					107

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

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

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

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

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					5
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					5
05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					5
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					5
*07	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					5
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					5

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

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

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	#	6709	-0-	-49	-0-	1029	1	5680	2	N	-0-					307
04	6780	#	6434	-0-	-346	-0-	996	1	5438	2	N	-0-					307
05	7006	#	5969	-0-	-1037	-0-	1029	1	4940	2	N	-0-					307
06	6780	#	6033	-0-	-747	-0-	576	1	5457	2	N	-0-					307
07	6820	#	6648	-0-	-172	-0-	1029	1	5619	2	N	-0-					307
08	6696	#	6167	-0-	-529	-0-	595	1	5572	2	N	-0-					307

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 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
03	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	570	N	89	-0-	-481	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

03	1612	N	1890	-0-	278	B	-2045	1890	2	N	-0-			13
04	1560	N	606	-0-	-954	B	-2045	606	2	N	-0-			13
05	1612	N	1750	-0-	138	B	-1907	1750	2	N	-0-			13
06	1560	N	1794	-0-	234	B	-1673	1794	2	N	-0-			13
07	620	N	1653	-0-	1033	B	-640	1653	2	N	-0-			13
08	1612	N	1882	-0-	270	B	-370	1882	2	N	-0-			13

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) //CONT.// 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BAR L PRODUCERS 049748
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	155	N	117	-0-	-38	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*07	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1927	-0-	-57 B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	984	-0-	-101 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1038	-0-	-16 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1301	-0-	-280 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*06	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1027	-0-	-244 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1192	-0-	-110 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	936	-0-	-474 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	850	-0-	-452 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	961	N	905	-0-	-56 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1405	-0-	-155	B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1396	-0-	-123	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	980	-0-	-477	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	1083	-0-	-2	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*07	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1082	-0-	-3	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1724	-0-	-43	B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	899	N	849	-0-	-50	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	899	N	773	-0-	-126	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		497	-0-	497 B	497	497	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		260	-0-	260 B	757	260	3			N	-0-					-0-
07		0	413	-0-	413 B	1170	413	3			N	-0-					-0-
*08	2021	N	851	-0-	-1170 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	930	N	878	-0-	-52 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	899	N	876	-0-	-23 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	5940	#	1016	-0-	-4924 B	-4924	1016	3			N	-0-					-0-
05	6138	#	1277	-0-	-4861 B	-9785	1277	3			N	-0-					-0-
06	5940	#	1212	-0-	-4728 B	-14513	1212	3			N	-0-					-0-
07	6138	#	1255	-0-	-4883 B	-19396	1255	3			N	-0-					-0-
08	6138	#	914	-0-	-5224 B	-24620	914	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-24620														

PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2899	N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2688	-0-	-350 B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2646	-0-	-175 B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2606	-0-	-91 B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2431	N	2431	-0-	-0-	B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2409	-0-	-81	B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2368	-0-	-19	B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2272	-0-	-208	B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2297	-0-	-59	B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1853	-0-	-162	B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1835	-0-	-25	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1731	-0-	-129	B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2777	N	2777	-0-	-0-	B	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0-	B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	1221	-0-	-1479	B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	1361	-0-	-1305	B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	1584	-0-	-1020	B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	750	N	670	-0-	-80	B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	744	N	669	-0-	-75	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	690	N	603	-0-	-87	B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC //CONT.// 100179
MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JIAHE ENERGY, LLC 100279
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		184	-0-	184 B	184	184	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		658	-0-	658 B	842	658	3			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		488	-0-	488 B	1330	488	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	1330					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1330																	

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 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-																	

CLAY PETROLEUM 158936
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1244	-0-	-182 B	-0-	48	1	1196	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1203	-0-	-117 B	-0-	60	1	1143	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1022	-0-	-342 B	-0-	52	1	970	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	961	-0-	-239 B	-0-	60	1	901	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	424	-0-	-816 B	-0-	2	1	422	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508																	

W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DACO, INC. 196940
CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	900	N	673	-0-	-227 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*07	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*08	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*07	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*08	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	960	N	953	-0-	-7 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	992	N	975	-0-	-17 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*07	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*08	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*07	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*08	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*07	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*08	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	870	N	809	-0-	-61 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	390	N	330	-0-	-60 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FORTAY, INC. 277925
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1330	-0-	-710 B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2085	-0-	-85 B	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*08	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

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

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	960	N	207	-0-	-753 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	N	234	-0-	-1130 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LOEBER WELL #: 3 RRCID -> 293154 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3088 - 3355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2722	R	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	558	N	490	-0-	-68 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	480	N	427	-0-	-53 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	496	N	404	-0-	-92 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	496	N	382	-0-	-114 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE -> -317999												
03	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*08	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1271	N	896	-0-	-375 B	-0-	81	1	815	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	616	-0-	-584 B	-0-	55	1	561	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	939	-0-	-270 B	-0-	85	1	854	3	N	-0-					-0-
06	870	N	682	-0-	-188 B	-0-	61	1	621	3	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	85	1	859	3	N	-0-					-0-
*08	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	97	1	980	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3410	N	3400	-0-	-10 B	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
04	3300	N	3273	-0-	-27 B	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
05	3565	N	3352	-0-	-213 B	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	3238	-0-	-62 B	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	3310	-0-	-69 B	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
08	3348	N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-														

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	862	-0-	-223 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	900	N	845	-0-	-55 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	900	-0-	-309 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	840	N	503	-0-	-337 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	868	N	333	-0-	-535 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	899	N	293	-0-	-606 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	720	N	612	-0-	-108 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	775	N	603	-0-	-172 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	750	N	519	-0-	-231 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2527	-0-	-53 B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2516	-0-	-181 B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2421	-0-	-183 B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2314	-0-	-197 B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1094	-0-	-76 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1013	-0-	-196 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*08	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1056	-0-	-24 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1023	-0-	-124 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	911	-0-	-174 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	861	-0-	-162 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1378	-0-	-2 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1355	-0-	-40 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1317	-0-	-109 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1347	-0-	-17 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	341	N	97	-0-	-244 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	780	N	665	-0-	-115 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	868	N	279	-0-	-589 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	720	N	163	-0-	-557 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	682	N	426	-0-	-256 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-	-60 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	122	-0-		-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-		-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-		-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-		-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-		-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-		-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	263	-0-		-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-		-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-		-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-		-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-		-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-		-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	600	N	600	-0-		-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-		-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-		-66 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	570	N	512	-0-		-58 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-		-35 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-		-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

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

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	930	N	866	-0-	-64	B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	810	N	350	-0-	-460	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	978	-0-	-162	B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1113	-0-	-34	B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1080	-0-	-36	B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

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

MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3033																		
03	3193	#	1854	-0-	-1339	B	-4372	1854	3			N	-0-					-0-
04	3090	#	2041	-0-	-1049	B	-5421	2041	3			N	-0-					-0-
05	3193	#	2071	-0-	-1122	B	-6543	2071	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1939	-0-	139	B	-6404	1939	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1982	-0-	-126	B	-6404	1982	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	794	-0-	-1283	B	-6404	794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3510 CANCELLED UNDERAGE -> -2894																		

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

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

DOC WELL #: 2051 RRCID -> 162878 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3216

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DOOLEY WELL #: 2070R RRCID -> 163081 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3172 - 3256

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022																		

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1762	-0-	-188	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1827	-0-	-3	B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1717	-0-	-112	B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

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

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1192																		
03	3224	#	2487	-0-		-737 B	-1929	2487	3			N	-0-					-0-
04	3120	#	2414	-0-		-706 B	-2635	2414	3			N	-0-					-0-
05	3224	#	2489	-0-		-735 B	-3370	2489	3			N	-0-					-0-
06	3120	#	2439	-0-		-681 B	-4051	2439	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2488	-0-		8 B	-4043	2488	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2189	-0-		-291 B	-4043	2189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2859 CANCELLED UNDERAGE -> -1184																		

BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2756	N	2756	-0-		-0- B	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2594	-0-		-196 B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2447	-0-		-157 B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2510	-0-		-160 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2554	-0-		-112 B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2291	-0-		-158 B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1596	N	1596	-0-		-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-		-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-		-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1022	-0-		-508 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1296	-0-		-161 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*08	1312	N	1312	-0-		-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	451	-0-		-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-		-10 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-		-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-		-19 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-		-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-		-7 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	782	-0-	-210 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	775	N	707	-0-	-68 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	899	N	856	-0-	-43 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	713	N	587	-0-	-126 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1101	-0-	-9 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	961	-0-	-179 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	939	-0-	-208 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1030	-0-	-179 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1083	-0-	-157 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1057	-0-	-143 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1205	-0-	-4 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	980	-0-	-105 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1026	-0-	-183 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

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

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
AVERIE WELL #: 1541 RRCID -> 202486 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010

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

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	412	N	412	-0-		-0- B	-0-		412	3		N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-		-0- B	-0-		404	3		N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-		-29 B	-0-		405	3		N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-		-10 B	-0-		380	3		N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-		-4 B	-0-		399	3		N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-		-35 B	-0-		368	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

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

BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	680	-0-		-95 B	-0-		680	3		N	-0-					-0-
04	750	N	612	-0-		-138 B	-0-		612	3		N	-0-					-0-
05	806	N	684	-0-		-122 B	-0-		684	3		N	-0-					-0-
06	660	N	564	-0-		-96 B	-0-		564	3		N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-		-0- B	-0-		643	3		N	-0-					-0-
08	682	N	620	-0-		-62 B	-0-		620	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

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

BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

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

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1895	-0-		-27 B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-		-0- B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1771	-0-		-27 B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1635	-0-		-195 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1739	-0-		-121 B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1682	-0-		-85 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

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

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. 487415
WHITTINGTON-NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027287 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1916	-0-	-68 B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1862	-0-	-91 B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1638	-0-	-42 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1655	-0-	-50 B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1571	-0-	-79 B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1576	-0-	-129 B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1525	-0-	-118 B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1826	-0-	-124 B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1849	-0-	-104 B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1765	-0-	-157 B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2726 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1092															
03		0	675	-0-	675	B	1767	675	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	547	-0-	547	B	2314	547	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	435	-0-	435	B	2749	435	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	640	-0-	640	B	3389	640	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	428	-0-	428	B	3817	428	2			N	-0-					-0-
08		0	51	-0-	51	B	3868	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3868															

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	513	S	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	562	S	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	576	S	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	547	S	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	599	S	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	589	S	451	-0-	-138	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	896	-0-	-623	B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	865	-0-	-515	B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	899	N	846	-0-	-53	B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2435	N	2435	-0-	-0-	B	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	1874	-0-	-886	B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	B	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2351	-0-	-19	B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2179	-0-	-239	B	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1080	-0-	-90	B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1059	-0-	-81	B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1097	-0-	-19	B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2518	-0-	-241 B	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	141	-0-	-1099 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAREXCO, INC. 525915
COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3491	N	3491	-0-	-0- B	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	3540	N	3402	-0-	-138 B	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
*05	3616	N	3616	-0-	-0- B	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
*06	3477	N	3477	-0-	-0- B	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	3503	N	3452	-0-	-51 B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
*08	3405	N	3405	-0-	-0- B	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
APOLLO JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 077747 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3408 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-	-25 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	868	N	787	-0-	-81 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	496	N	422	-0-	-74 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2022

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	310	N	212	-0-	-98 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	189	-0-	-121 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	558	N	409	-0-	-149 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*06	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1602	-0-	-10 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*08	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*07	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	690	N	494	-0-	-196 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	682	N	547	-0-	-135 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	651	N	541	-0-	-110 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1519	N	1467	-0-	-52 B	-0-	56	1	1411	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1509	-0-	-111 B	-0-	73	1	1436	3	N	-0-			-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	79	1	1628	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1302	-0-	-108 B	-0-	79	1	1223	3	N	-0-			-0-
*07	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	139	1	1647	3	N	-0-			-0-
*08	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	102	1	1834	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1922	N	1870	-0-	-52 B	-0-	72	1	1798	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	1856	-0-	-364 B	-0-	89	1	1767	3	N	-0-			-0-
05	2232	N	1979	-0-	-253 B	-0-	91	1	1888	3	N	-0-			-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	119	1	1848	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1872	-0-	-50 B	-0-	146	1	1726	3	N	-0-			-0-
*08	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	109	1	1950	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	61	1	1532	3	N	-0-			-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	77	1	1514	3	N	-0-			-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	79	1	1645	3	N	-0-			-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	105	1	1630	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1601	-0-	-42 B	-0-	125	1	1476	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1687	-0-	-49 B	-0-	89	1	1598	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 027266 COMPL. DATE 05/16/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-															

KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1550	N	1482	-0-	-68 B	-0-	57	1	1425	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1391	-0-	-349 B	-0-	67	1	1324	3	N	-0-			-0-
05	1798	N	1443	-0-	-355 B	-0-	66	1	1377	3	N	-0-			-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	92	1	1427	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1394	-0-	-32 B	-0-	109	1	1285	3	N	-0-			-0-
*08	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	87	1	1554	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	15	1	386	3	N	-0-			-0-
04	600	N	344	-0-	-256 B	-0-	17	1	327	3	N	-0-			-0-
05	558	N	348	-0-	-210 B	-0-	16	1	332	3	N	-0-			-0-
06	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	21	1	333	3	N	-0-			-0-
*07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	27	1	317	3	N	-0-			-0-
*08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	20	1	357	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1116	N	1053	-0-	-63 B	-0-	40	1	1013	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1023	-0-	-207 B	-0-	49	1	974	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1058	-0-	-182 B	-0-	49	1	1009	3	N	-0-			-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	65	1	1007	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	986	-0-	-68 B	-0-	77	1	909	3	N	-0-			-0-
*08	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	60	1	1081	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620	N	550	-0-	-70 B	-0-	21	1	529	3	N	-0-			-0-
04	660	N	494	-0-	-166 B	-0-	24	1	470	3	N	-0-			-0-
05	651	N	29	-0-	-622 B	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1581	N	1567	-0-	-14 B	-0-	60	1	1507	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1483	-0-	-377 B	-0-	71	1	1412	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1492	-0-	-368 B	-0-	69	1	1423	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1526	-0-	-4 B	-0-	92	1	1434	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1401	-0-	-118 B	-0-	109	1	1292	3	N	-0-			-0-
*08	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	87	1	1562	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1333	N	1314	-0-	-19 B	-0-	50	1	1264	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1203	-0-	-357 B	-0-	58	1	1145	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1269	-0-	-343 B	-0-	58	1	1211	3	N	-0-			-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	77	1	1192	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	95	1	1123	3	N	-0-			-0-
*08	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	71	1	1276	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	960	N	913	-0-	-47 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	930	N	891	-0-	-39 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	899	N	893	-0-	-6 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4185	N	3886	-0-	-299 B	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
04	3688	N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
05	3873	N	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
06	3750	N	3567	-0-	-183 B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	3397	-0-	-416 B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
08	3875	N	3736	-0-	-139 B	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	434	N	168	-0-	-266 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	155	N	55	-0-	-100 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2259	-0-	-283 B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2069	-0-	-61 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2106	-0-	-126 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1893	-0-	-297 B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1894	-0-	-245 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1991	-0-	-117 B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	967	-0-	-180 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1364	N	1194	-0-	-170 B	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	836	-0-	-334 B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	567	-0-	-518 B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	971	-0-	-52 B	-0-	971	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2666	N	2434	-0-	-232 B	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
04	2310	N	2307	-0-	-3 B	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
05	2387	N	2290	-0-	-97 B	-0-	2290	3		N	-0-			-0-
06	2370	N	2131	-0-	-239 B	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
07	2387	N	2112	-0-	-275 B	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
08	2294	N	2246	-0-	-48 B	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2449	N	2148	-0-	-301 B	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
05	2108	N	2105	-0-	-3 B	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
*07	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
*08	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3813	N	3672	-0-	-141 B	-0-	3672	3		N	-0-			-0-
04	3645	N	3645	-0-	-0- B	-0-	3645	3		N	-0-			-0-
05	3678	N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678	3		N	-0-			-0-
06	3540	N	3504	-0-	-36 B	-0-	3504	3		N	-0-			-0-
07	3782	N	3595	-0-	-187 B	-0-	3595	3		N	-0-			-0-
08	3689	N	3510	-0-	-179 B	-0-	3510	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2263	N	1837	-0-	-426 B	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
06	1770	N	1543	-0-	-227 B	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
07	1736	N	1555	-0-	-181 B	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	1674	-0-	-93 B	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2332	-0-	-334 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2163	-0-	-57 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2050	-0-	-200 B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2088	-0-	-144 B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2208	-0-	-55 B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	2851	-0-	-373 B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2637	-0-	-33 B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2410	-0-	-350 B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2390	-0-	-338 B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2535	-0-	-193 B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*07	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1750	-0-	-48 B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STROTHER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 027819 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRADLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027855 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2022 - WELL PLUGGED 6/14/22																	

CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1761	-0-	-39 B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1211	-0-	-711 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*08	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1045	-0-	-319 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	990	N	923	-0-	-67 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	693	-0-	-327 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	961	N	623	-0-	-338 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*08	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6603	N	6551	-0-	-52 B	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
04	6201	N	6201	-0-	-0- B	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
05	5698	N	5698	-0-	-0- B	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
06	6330	N	5047	-0-	-1283 B	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
07	6417	N	5716	-0-	-701 B	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
*08	6384	N	6384	-0-	-0- B	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2746 - 3251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*07	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2212	-0-	-175 B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1007	-0-	-233 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1020	-0-	-30 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1032	-0-	-301 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	960	N	881	-0-	-79 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	891	-0-	-163 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	862	-0-	-161 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1765	-0-	-374 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1438	-0-	-272 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1774	-0-	-334 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*08	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1963	-0-	-114 B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1703	-0-	-187 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1637	-0-	-316 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1777	-0-	-114 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1574																	
03	3131	#	2652	-0-	-479 B	-2053	2652	3			N	-0-					-0-
04	3030	#	2548	-0-	-482 B	-2535	2548	3			N	-0-					-0-
05	3131	#	2557	-0-	-574 B	-3109	2557	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2517	-0-	-63 B	-3109	2517	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2432	-0-	-203 B	-3109	2432	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2600	-0-	58 B	-3051	2600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1535 CANCELLED UNDERAGE -> -1516																	

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1098	-0-	-266 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1005	-0-	-45 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	884	-0-	-325 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1099	-0-	-79 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2435	-0-	-200 B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2191	-0-	-389 B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2114	-0-	-256 B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1700	-0-	-563 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*08	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2232	N	2082	-0-		-150 B	-0-	2082	3		N	-0-			-0-
04	2003	N	2003	-0-		-0- B	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
05	2046	N	2046	-0-		-0- B	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
06	2010	N	1894	-0-		-116 B	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
07	2077	N	1894	-0-		-183 B	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
08	2046	N	1942	-0-		-104 B	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	527	N	388	-0-		-139 B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04	467	N	467	-0-		-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
05	428	N	428	-0-		-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
06	390	N	332	-0-		-58 B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
07	496	N	248	-0-		-248 B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	434	N	332	-0-		-102 B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	480	-0-		-16 B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-		-0- B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-		-0- B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
06	450	N	392	-0-		-58 B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	465	N	439	-0-		-26 B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*08	439	N	439	-0-		-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2533	N	2533	-0-		-0- B	-0-	2533	3		N	-0-			-0-
04	2248	N	2248	-0-		-0- B	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
05	2179	N	2179	-0-		-0- B	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
06	2460	N	2026	-0-		-434 B	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
07	2325	N	1618	-0-		-707 B	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
08	2170	N	2152	-0-		-18 B	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1208	-0-	-559	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1374	-0-	-238	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	589	N	490	-0-	-99	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2542	N	2424	-0-	-118	B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2294	-0-	-16	B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2373	-0-	-169	B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2209	-0-	-131	B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2213	-0-	-143	B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2247	-0-	-140	B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2852	N	2548	-0-	-304	B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
05	2794	N	2794	-0-	-0-	B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
06	2518	N	2518	-0-	-0-	B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2479	-0-	-63	B	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2636	-0-	-154	B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1089	-0-	-399	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	897	-0-	-153	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	756	-0-	-294	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	930	N	741	-0-	-189	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	992	N	912	-0-	-80	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOREMAN, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 027882 COMPL. DATE 01/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1458	-0-		-30 B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-		-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1404	-0-		-115 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1352	-0-		-58 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1345	-0-		-112 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1350	-0-		-45 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1757	-0-		-134 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-		-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-		-0- B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1509	-0-		-201 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1496	-0-		-178 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1572	-0-		-102 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	883	-0-		-16 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-		-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-		-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	840	N	739	-0-		-101 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-		-73 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-		-5 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

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

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	630	N	564	-0-	-66	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	2203	-0-	-29	B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1985	-0-	-247	B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RANSDELL, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 027905 COMPL. DATE 02/28/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2022 - WELL PLUGGED 7/11/2022

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	960	N	861	-0-	-99	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	961	N	910	-0-	-51	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	930	N	880	-0-	-50	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	836	-0-	-63	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	837	N	814	-0-	-23	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	810	N	778	-0-	-32	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	837	N	701	-0-	-136	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*07	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1958	-0-	-491	B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	749	-0-	-26	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	744	N	721	-0-	-23	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1318	-0-		-449 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1114	-0-		-86 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-		-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	820	-0-		-470 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	704	-0-		-443 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1065	-0-		-144 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2094	N	2094	-0-		-0- B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-		-0- B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-		-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1962	-0-		-78 B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2003	-0-		-105 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2000	-0-		-46 B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	680	N	680	-0-		-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-		-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-		-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-		-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	806	N	686	-0-		-120 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	775	N	743	-0-		-32 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	859	-0-		-102 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-		-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	775	N	308	-0-		-467 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	840	N	93	-0-		-747 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	837	N	465	-0-		-372 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-		-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1151	-0-	-58 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1052	-0-	-88 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	639	-0-	-508 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	378	-0-	-732 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	723	-0-	-362 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*08	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1500	-0-	-150 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1192	-0-	-544 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*08	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	866	-0-	-33 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	837	N	631	-0-	-206 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	840	N	550	-0-	-290 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	837	N	767	-0-	-70 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*08	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	335	-0-	-99 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	465	N	365	-0-	-100 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	S	924	-0-	-130 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	1440	S	853	-0-	-587 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	1302	S	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
06	1261	S	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*07	1148	S	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*08	1304	S	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1732	-0-	-128 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1470	-0-	-270 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1481	-0-	-224 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1333	-0-	-347 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*07	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*08	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-	-85 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	1296	-0-	-1060 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1317	-0-	-933 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1128	-0-	-949 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
*07	2793	N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
*08	2831	N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1833	-0-	-120 B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1766	-0-	-64 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1813	-0-	-16 B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1719	-0-	-51 B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1811	-0-	-18 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*08	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1711	-0-	-273 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1360	-0-	-260 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1343	-0-	-238 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1165	-0-	-485 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1327	-0-	-68 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*08	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	837	N	717	-0-	-120 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	810	N	694	-0-	-116 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*08	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	420	N	350	-0-	-70 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	390	N	259	-0-	-131 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	372	N	283	-0-	-89 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	403	N	211	-0-	-192 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1334	-0-	-123 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1238	-0-	-172 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1130	-0-	-265 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	973	-0-	-317 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*08	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899	N	29	-0-	-870 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	840	N	54	-0-	-786 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
*07	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
*08	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1705	N	1584	-0-	-121 B	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
04	1620	N	989	-0-	-631 B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
05	1581	N	742	-0-	-839 B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
06	1530	N	696	-0-	-834 B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
*07	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
*08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1922	N	737	-0-	-1185 B	-0-	737	3		N	-0-			-0-
04	1890	N	476	-0-	-1414 B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	4424	-0-	1324 B	1324	4424	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	3758	-0-	758 B	2082	3758	3		N	-0-			-0-
*07	3100	N	2611	-0-	-489 B	1593	2611	3		N	-0-			-0-
*08	5336	R	3743	-0-	-1593 B	-0-	3743	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2046	N	1922	-0-	-124 B	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
04	1860	N	936	-0-	-924 B	-0-	936	3		N	-0-			-0-
05	1829	N	898	-0-	-931 B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
06	1860	N	1077	-0-	-783 B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
*07	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
*08	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806	N	731	-0-	-75 B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
04	690	N	376	-0-	-314 B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
05	682	N	197	-0-	-485 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
06	720	N	84	-0-	-636 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
*08	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	207	-0-	-909 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	66	-0-	-954 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	210	N	7	-0-	-203 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1842	-0-	-111 B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1549	-0-	-311 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1506	-0-	-385 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1421	-0-	-349 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*07	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*08	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2003	-0-	-167 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1547	-0-	-583 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1284	-0-	-793 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1080	-0-	-870 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1569	-0-	-43 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*08	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	219	-0-	-246 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	713	N	500	-0-	-213 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	829	-0-	-761 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*07	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	806	-0-	-248 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1237	-0-	-251 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1069	-0-	-251 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1120	-0-	-213 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1002	-0-	-198 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*07	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*08	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1637	-0-	-37 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1243	-0-	-377 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1217	-0-	-333 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1008	-0-	-582 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*07	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*08	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	997	-0-	-263 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	988	-0-	-283 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	783	-0-	-387 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*08	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1517	-0-	-95 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1125	-0-	-345 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1110	-0-	-440 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	944	-0-	-526 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*07	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*08	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1375	-0-	-206 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	837	-0-	-693 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	925	-0-	-532 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	843	-0-	-477 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*07	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*08	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
05	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
*07	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2353	-0-	-375 B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	566	-0-	-147 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	600	N	250	-0-	-350 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	465	N	105	-0-	-360 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	19	-0-	-229 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	646	-0-	-674 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	400	-0-	-809 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	312	-0-	-768 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*08	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2328	-0-	-369 B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1527	-0-	-993 B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	881	-0-	-1537 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	591	-0-	-1659 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1417	-0-	-164 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*08	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1107	-0-		-71 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	753	-0-		-477 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	532	-0-		-553 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	496	-0-		-584 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*07	846	N	846	-0-		-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*08	1028	N	1028	-0-		-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1703	-0-		-126 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1208	-0-		-532 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	913	-0-		-792 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	809	-0-		-841 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*07	1284	N	1284	-0-		-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-		-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3844	N	3617	-0-		-227 B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
04	3660	N	2369	-0-		-1291 B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	1665	-0-		-1931 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	1586	-0-		-1924 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*07	2704	N	2704	-0-		-0- B	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
*08	3339	N	3339	-0-		-0- B	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	770	-0-		-67 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	780	N	738	-0-		-42 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	713	N	202	-0-		-511 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	750	N	33	-0-		-717 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-		-775 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-		-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
04	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3		N	-0-			-0-
05	527	N	444	-0-	-83 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
06	600	N	347	-0-	-253 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
*07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
*08	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0		573	-0-	573 B	573	573	3		N	-0-			-0-
04	0		1731	-0-	1731 B	2304	1731	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	1154	-0-	-1946 B	358	1154	3		N	-0-			-0-
06	791	N	433	-0-	-358 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	1798	N	637	-0-	-1161 B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	506	-0-	-641 B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-														

HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2077	N	1958	-0-	-119 B	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
04	2010	N	1695	-0-	-315 B	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
05	1984	N	1656	-0-	-328 B	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
06	1890	N	1493	-0-	-397 B	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
*07	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
*08	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1395	N	1303	-0-	-92 B	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	1161	-0-	-189 B	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1134	-0-	-230 B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	1068	-0-	-192 B	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
*07	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
*08	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2522	-0-	-206 B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2382	-0-	-258 B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2419	-0-	-216 B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2232	-0-	-198 B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*07	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*08	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1685	-0-	-145 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1544	-0-	-378 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1377	-0-	-453 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1568	-0-	-168 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*08	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	620	N	528	-0-	-92 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 08/01/1954 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3165 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		931	-0-	931 B	931	931	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1147	-0-	1147 B	2078	1147	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1025	-0-	1025 B	3103	1025	3			N	-0-					-0-
07	0		1095	-0-	1095 B	4198	1095	3			N	-0-					-0-
08	0		1015	-0-	1015 B	5213	1015	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5213																	

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1579	-0-	-157 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*07	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*08	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2010	-0-	-98 B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1662	-0-	-408 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1491	-0-	-431 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1422	-0-	-528 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1597	-0-	-108 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	498	-0-	-990 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	480	N	416	-0-	-64 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	372	N	83	-0-	-289 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	480	N	21	-0-	-459 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	434	N	157	-0-	-277 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	732	-0-	-136 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	810	N	654	-0-	-156 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	744	N	638	-0-	-106 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	720	N	570	-0-	-150 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*08	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	3130	-0-	-32 B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2991	-0-	-39 B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
05	3131	N	3032	-0-	-99 B	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2658	-0-	-372 B	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2925	-0-	-175 B	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2921	-0-	-117 B	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1136	-0-	-124 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1213	-0-	-47 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*08	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	630	N	336	-0-	-294 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	403	N	67	-0-	-336 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	600	N	26	-0-	-574 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	341	N	58	-0-	-283 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	775	N	716	-0-	-59 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	780	N	660	-0-	-120 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*08	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	753	-0-	-22 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	775	N	655	-0-	-120 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	720	N	618	-0-	-102 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1659	-0-	-108 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1536	-0-	-54 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	917	-0-	-602 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	757	-0-	-863 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1264	-0-	-317 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*08	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	584	-0-	-501 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	750	N	498	-0-	-252 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	775	N	358	-0-	-417 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	570	N	291	-0-	-279 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	527	N	88	-0-	-439 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	372	N	267	-0-	-105 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	779	-0-	-399 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	708	-0-	-552 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1081	-0-	-128 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*08	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

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

PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	899	N	697	-0-	-202 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	930	N	651	-0-	-279 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	868	N	855	-0-	-13 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*08	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1609	-0-	-3 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1481	-0-	-109 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1362	-0-	-219 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1243	-0-	-317 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1502	-0-	-17 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*08	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 12 RRCID -> 028147 COMPL. DATE 05/04/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	929	-0-	-32	B	-0-	929	3		N	-0-					-0-
04	870	N	833	-0-	-37	B	-0-	833	3		N	-0-					-0-
05	899	N	382	-0-	-517	B	-0-	382	3		N	-0-					-0-
06	900	N	396	-0-	-504	B	-0-	396	3		N	-0-					-0-
07	868	N	737	-0-	-131	B	-0-	737	3		N	-0-					-0-
*08	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1070	-0-	-108	B	-0-	1070	3		N	-0-					-0-
04	1080	N	988	-0-	-92	B	-0-	988	3		N	-0-					-0-
05	961	N	215	-0-	-746	B	-0-	215	3		N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-				N	-0-					-0-
07	1023	N	5	-0-	-1018	B	-0-	5	3		N	-0-					-0-
*08	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1698	-0-	-224	B	-0-	1698	3		N	-0-					-0-
04	1590	N	1514	-0-	-76	B	-0-	1514	3		N	-0-					-0-
05	1674	N	259	-0-	-1415	B	-0-	259	3		N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	B	-0-				N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-				N	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1036	-0-	-49	B	-0-	1036	3		N	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	B	-0-	961	3		N	-0-					-0-
05	992	N	844	-0-	-148	B	-0-	844	3		N	-0-					-0-
06	990	N	793	-0-	-197	B	-0-	793	3		N	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	B	-0-	975	3		N	-0-					-0-
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76	B	-0-	74	3		N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	B	-0-	3	3		N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1780	-0-	-110 B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1499	-0-	-423 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1411	-0-	-479 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1767	-0-	-62 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*08	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	888	-0-	-321 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	795	-0-	-375 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1041	-0-	-106 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*08	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1389	-0-	-161 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1274	-0-	-106 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	523	-0-	-841 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	449	-0-	-901 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	944	-0-	-358 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*08	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1212	-0-	-28 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	825	-0-	-353 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	835	-0-	-335 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*08	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1199	-0-	-103 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1094	-0-	-76 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	666	-0-	-512 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	593	-0-	-577 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	946	-0-	-170 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*08	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	780	N	724	-0-	-56 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	775	N	614	-0-	-161 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	780	N	595	-0-	-185 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*07	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*08	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1653	-0-	-52 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1552	-0-	-68 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1279	-0-	-364 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1173	-0-	-417 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1488	-0-	-124 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*08	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1339	-0-	-56 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1188	-0-	-162 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	953	-0-	-349 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1102	-0-	-188 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*07	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*08	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2145	-0-	-180 B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2013	-0-	-117 B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1566	-0-	-511 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1537	-0-	-533 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1957	-0-	-120 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*08	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
04	720	N	675	-0-	-45 B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
05	713	N	691	-0-	-22 B	-0-	691	3		N	-0-			-0-
06	690	N	613	-0-	-77 B	-0-	613	3		N	-0-			-0-
07	713	N	591	-0-	-122 B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08	682	N	591	-0-	-91 B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2914	N	1326	-0-	-1588 B	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
04	2040	N	1103	-0-	-937 B	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
*07	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
08	1922	N	974	-0-	-948 B	-0-	974	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
04	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
05	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3		N	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3		N	-0-			-0-
*07	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
*08	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-														

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496	N	420	-0-	-76 B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	450	N	185	-0-	-265 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	465	N	313	-0-	-152 B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
06	420	N	229	-0-	-191 B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
*07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
*08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1785	-0-	-106 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1730	-0-	-40 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1437	-0-	-303 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1692	-0-	-106 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*08	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1647	-0-	-89 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1307	-0-	-433 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1069	-0-	-605 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	791	-0-	-799 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1171	-0-	-193 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*08	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	960	N	583	-0-	-377 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	744	N	456	-0-	-288 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	589	N	386	-0-	-203 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	243	-0-	-160 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	390	N	37	-0-	-353 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	372	N	108	-0-	-264 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	240	N	22	-0-	-218 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	900	N	265	-0-	-635 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3329	-0-	229 B	229	3329	3			N	-0-					-0-
*08	3076	N	2847	-0-	-229 B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1406	-0-	-206 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*07	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1638	-0-	-5 B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	901	-0-	-60 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	930	N	879	-0-	-51 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	899	N	870	-0-	-29 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

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

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1911	-0-	-135 B	-0-	73	1	1838	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2011	-0-	-239 B	-0-	97	1	1914	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2213	-0-	-50 B	-0-	102	1	2111	3	N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	133	1	2077	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	162	1	1915	3	N	-0-					-0-
*08	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	123	1	2214	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	244	-0-	-469 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	600	N	327	-0-	-273 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	527	N	409	-0-	-118 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	411	-0-	-85 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	390	N	223	-0-	-167 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	713	N	375	-0-	-338 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	720	N	351	-0-	-369 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	682	N	635	-0-	-47 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	2356	-0-		-0-	B	-0-	2356	3			N	-0-				-0-
04	2250	N	2127	-0-		-123	B	-0-	2127	3			N	-0-				-0-
05	2418	N	1955	-0-		-463	B	-0-	1955	3			N	-0-				-0-
06	2280	N	1788	-0-		-492	B	-0-	1788	3			N	-0-				-0-
07	2201	N	2186	-0-		-15	B	-0-	2186	3			N	-0-				-0-
*08	2173	N	2173	-0-		-0-	B	-0-	2173	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

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

CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

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

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	683	-0-		-61	B	-0-	683	3			N	-0-				-0-
04	630	N	614	-0-		-16	B	-0-	614	3			N	-0-				-0-
05	620	N	269	-0-		-351	B	-0-	269	3			N	-0-				-0-
06	660	N	277	-0-		-383	B	-0-	277	3			N	-0-				-0-
07	620	N	546	-0-		-74	B	-0-	546	3			N	-0-				-0-
*08	670	N	670	-0-		-0-	B	-0-	670	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1636	-0-		-7	B	-0-	63	1	1573	3	N	-0-				-0-
04	1920	N	1571	-0-		-349	B	-0-	76	1	1495	3	N	-0-				-0-
05	1891	N	1633	-0-		-258	B	-0-	75	1	1558	3	N	-0-				-0-
06	1642	N	1642	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1543	3	N	-0-				-0-
07	1612	N	1580	-0-		-32	B	-0-	123	1	1457	3	N	-0-				-0-
*08	1801	N	1801	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1706	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

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

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	806	N	759	-0-	-47 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1777	-0-	-207 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1668	-0-	-162 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1650	-0-	-179 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1568	-0-	-142 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1588	-0-	-148 B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1496	-0-	-147 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	732	-0-	-260 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	930	N	661	-0-	-269 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	992	N	915	-0-	-77 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	720	N	716	-0-	-4 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*07	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*08	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

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

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

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

BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052

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

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	326	-0-	-46	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	390	N	237	-0-	-153	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	330	N	224	-0-	-106	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

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

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	N	2180	-0-	-114	B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1684	-0-	-506	B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1746	-0-	-455	B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1719	-0-	-381	B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*07	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*08	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	13	1	326	3	N	-0-			-0-
04	330	N	255	-0-	-75 B	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-
05	434	N	230	-0-	-204 B	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-
06	330	N	247	-0-	-83 B	-0-	15	1	232	3	N	-0-			-0-
*07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	23	1	268	3	N	-0-			-0-
*08	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	18	1	317	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2387	N	2073	-0-	-314 B	-0-	2073	3			N	-0-			-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-			-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	3			N	-0-			-0-
06	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743	3			N	-0-			-0-
*07	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3			N	-0-			-0-
*08	2829	N	2829	-0-	-0- B	-0-	2829	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2759	N	2572	-0-	-187 B	-0-	2572	3			N	-0-			-0-
04	2580	N	1868	-0-	-712 B	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
05	2604	N	2036	-0-	-568 B	-0-	2036	3			N	-0-			-0-
06	2490	N	1786	-0-	-704 B	-0-	1786	3			N	-0-			-0-
*07	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-			-0-
*08	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-			-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
07	1333	N	1275	-0-	-58 B	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
08	1333	N	1182	-0-	-151 B	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1364	N	625	-0-	-739 B	-0-	625	3			N	-0-			-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
07	1240	N	1122	-0-	-118 B	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
*08	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1550	N	1434	-0-		-116 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1324	-0-		-86 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	912	-0-		-452 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	770	-0-		-610 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1158	-0-		-206 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*08	1346	N	1346	-0-		-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1457	N	1272	-0-		-185 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	725	-0-		-595 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	463	-0-		-715 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	222	-0-		-1008 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	744	N	645	-0-		-99 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*08	1072	N	1072	-0-		-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1643	N	1402	-0-		-241 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	936	-0-		-564 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	977	-0-		-387 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	799	-0-		-551 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*07	1201	N	1201	-0-		-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*08	1390	N	1390	-0-		-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1704	N	1704	-0-		-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-		-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	961	N	881	-0-		-80 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	786	-0-		-864 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*07	1976	N	1976	-0-		-0- B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*08	1031	N	1031	-0-		-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	3100	N	3641	-0-		541 B	541	3641	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2794	-0-		-206 B	335	2794	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4057	-0-		957 B	1292	4057	3			N	-0-					-0-
06	4517	R	3225	-0-		-1292 B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
07	3627	#	3588	-0-		-39 B	-39	3588	3			N	-0-					-0-
08	4061	#	3371	-0-		-690 B	-729	3371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-729															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	775	N	665	-0-	-110 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	690	-0-	-395 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1029	-0-	-171 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	3071	N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3317	-0-	317 B	317	3317	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3392	-0-	292 B	609	3392	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3226	-0-	126 B	735	3226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 735																	

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1280	-0-	-53 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1196	-0-	-34 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1042	-0-	-198 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1001	-0-	-229 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1205	-0-	-35 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*08	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	810	-0-	-461 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1070	-0-	-160 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*07	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*08	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1090	-0-	-305 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	447	-0-	-1383 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1452	-0-	-36 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1020	-0-	-65 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	810	-0-	-27 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	840	N	492	-0-	-348 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	806	N	499	-0-	-307 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	780	N	485	-0-	-295 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*07	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*08	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1775	-0-	-54 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3003	-0-	3 B	3	3003	3			N	-0-					-0-
*07	2974	N	2971	-0-	-3 B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
*08	3062	N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1463	-0-	-707 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	987	-0-	-1113 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	934	-0-	-1205 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	849	-0-	-561 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	846	-0-	-177 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	930	N	811	-0-	-119 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1631	-0-	-74 B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1499	-0-	-91 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1183	-0-	-429 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1168	-0-	-422 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1508	-0-	-42 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*08	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	203	N	203	-0-		-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-		-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-		-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-		-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-		-29 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-		-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8148	N	8148	-0-		-0- B	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
04	6296	N	6296	-0-		-0- B	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
05	6852	N	6852	-0-		-0- B	-0-	6852	3			N	-0-					-0-
06	7890	N	5413	-0-		-2477 B	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
*07	6558	N	6558	-0-		-0- B	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
08	6851	N	6157	-0-		-694 B	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1299	-0-		-3 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1175	-0-		-25 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1045	-0-		-257 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1000	-0-		-260 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*07	1236	N	1236	-0-		-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*08	1264	N	1264	-0-		-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000

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

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	796	-0-		-41 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	810	N	760	-0-		-50 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-		-37 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-		-45 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-		-15 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-		-34 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	272	-0-	-100 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*07	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	944	-0-	-110 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	893	-0-	-1147 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	961	N	833	-0-	-128 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	578	-0-	-290 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	780	N	223	-0-	-557 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	775	N	365	-0-	-410 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	570	N	185	-0-	-385 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*07	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1417	-0-	-288 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1313	-0-	-67 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1231	-0-	-149 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1257	-0-	-107 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1334	-0-	-30 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	138	-0-		-48	B	-0-	138	3			N	-0-				-0-
04	180	N	123	-0-		-57	B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
05	186	N	168	-0-		-18	B	-0-	168	3			N	-0-				-0-
06	133	N	133	-0-		-0-	B	-0-	133	3			N	-0-				-0-
*07	162	N	162	-0-		-0-	B	-0-	162	3			N	-0-				-0-
*08	189	N	189	-0-		-0-	B	-0-	189	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1654	N	1654	-0-		-0-	B	-0-	1654	3			N	-0-				-0-
04	830	N	830	-0-		-0-	B	-0-	830	3			N	-0-				-0-
05	805	N	805	-0-		-0-	B	-0-	805	3			N	-0-				-0-
06	1590	N	900	-0-		-690	B	-0-	900	3			N	-0-				-0-
07	868	N	849	-0-		-19	B	-0-	849	3			N	-0-				-0-
08	806	N	674	-0-		-132	B	-0-	674	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1698	-0-		-193	B	-0-	1698	3			N	-0-				-0-
04	1680	N	1547	-0-		-133	B	-0-	1547	3			N	-0-				-0-
05	1635	N	1635	-0-		-0-	B	-0-	1635	3			N	-0-				-0-
06	1650	N	1455	-0-		-195	B	-0-	1455	3			N	-0-				-0-
07	1612	N	1423	-0-		-189	B	-0-	1423	3			N	-0-				-0-
08	1643	N	1612	-0-		-31	B	-0-	1612	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1142	-0-		-36	B	-0-	1142	3			N	-0-				-0-
04	1020	N	961	-0-		-59	B	-0-	961	3			N	-0-				-0-
05	899	N	225	-0-		-674	B	-0-	225	3			N	-0-				-0-
06	1110	N	87	-0-		-1023	B	-0-	87	3			N	-0-				-0-
07	992	N	454	-0-		-538	B	-0-	454	3			N	-0-				-0-
*08	860	N	860	-0-		-0-	B	-0-	860	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1134	N	1134	-0-		-0-	B	-0-	1134	3			N	-0-				-0-
04	1240	N	1240	-0-		-0-	B	-0-	1240	3			N	-0-				-0-
05	1258	N	1258	-0-		-0-	B	-0-	1258	3			N	-0-				-0-
06	1110	N	1076	-0-		-34	B	-0-	1076	3			N	-0-				-0-
07	1271	N	1203	-0-		-68	B	-0-	1203	3			N	-0-				-0-
08	1271	N	1150	-0-		-121	B	-0-	1150	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1453	-0-	-17 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1445	-0-	-74 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1401	-0-	-39 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1416	-0-	-72 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1398	-0-	-59 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	753	-0-	-518 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	686	-0-	-574 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1046	-0-	-163 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*08	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1713	-0-	-54 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1558	-0-	-242 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1806	-0-	-54 B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*08	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	180	N	42	-0-	-138 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

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

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	1295	N	1295	-0-		-0-	B	-0-		1295	3		N	-0-				-0-
04	1191	N	1191	-0-		-0-	B	-0-		1191	3		N	-0-				-0-
05	1147	N	1131	-0-		-16	B	-0-		1131	3		N	-0-				-0-
06	1260	N	1019	-0-		-241	B	-0-		1019	3		N	-0-				-0-
07	1240	N	1029	-0-		-211	B	-0-		1029	3		N	-0-				-0-
08	1116	N	1062	-0-		-54	B	-0-		1062	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6279															
03	4681	#	719	-0-		-3962	B	-10241		719	3		N	-0-				-0-
04	4530	#	1291	-0-		-3239	B	-13480		1291	3		N	-0-				-0-
05	4681	#	2782	-0-		-1899	B	-15379		2782	3		N	-0-				-0-
06	3630	#	2698	-0-		-932	B	-16311		2698	3		N	-0-				-0-
07	3379	#	2325	-0-		-1054	B	-17365		2325	3		N	-0-				-0-
08	2790	N	3538	-0-		748	B	-16617		3538	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11086	CANCELLED UNDERAGE ->				-5531										

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	1767	N	1730	-0-		-37	B	-0-		1730	3		N	-0-				-0-
04	1710	N	1530	-0-		-180	B	-0-		1530	3		N	-0-				-0-
05	1612	N	889	-0-		-723	B	-0-		889	3		N	-0-				-0-
06	1680	N	887	-0-		-793	B	-0-		887	3		N	-0-				-0-
07	1581	N	1392	-0-		-189	B	-0-		1392	3		N	-0-				-0-
*08	1647	N	1647	-0-		-0-	B	-0-		1647	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	62	N	50	-0-		-12	B	-0-		50	3		N	-0-				-0-
04	120	N	9	-0-		-111	B	-0-		9	3		N	-0-				-0-
05	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-					N	-0-				-0-
06	60	N	4	-0-		-56	B	-0-		4	3		N	-0-				-0-
07	31	N	16	-0-		-15	B	-0-		16	3		N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	500	N	500	-0-		-0-	B	-0-		500	3		N	-0-				-0-
04	538	N	538	-0-		-0-	B	-0-		538	3		N	-0-				-0-
05	548	N	548	-0-		-0-	B	-0-		548	3		N	-0-				-0-
06	518	N	518	-0-		-0-	B	-0-		518	3		N	-0-				-0-
07	558	N	488	-0-		-70	B	-0-		488	3		N	-0-				-0-
08	558	N	519	-0-		-39	B	-0-		519	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

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

PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	403	N	373	-0-		-30	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-		-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-		-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-		-3	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	66	-0-		-306	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	372	N	257	-0-		-115	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1581	N	1459	-0-		-122	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1409	-0-		-1	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1385	-0-		-10	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1296	-0-		-114	B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1440	-0-		-17	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*08	1479	N	1479	-0-		-0-	B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	217	N	212	-0-		-5	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-		-24	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-		-38	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-		-22	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-		-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-		-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	744	N	689	-0-		-55	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-		-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	620	N	451	-0-		-169	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	660	N	443	-0-		-217	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-		-43	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*08	672	N	672	-0-		-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1077	-0-		-70 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-		-17 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	930	N	666	-0-		-264 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	655	-0-		-395 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-		-19 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-		-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2142	N	2142	-0-		-0- B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-		-0- B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1761	-0-		-223 B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1651	-0-		-419 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1926	-0-		-89 B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*08	1981	N	1981	-0-		-0- B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	2020	-0-		-119 B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1798	-0-		-242 B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1652	-0-		-332 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1372	-0-		-578 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*07	2018	N	2018	-0-		-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*08	1901	N	1901	-0-		-0- B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1051	-0-		-251 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	854	-0-		-166 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-		-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	622	-0-		-398 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	868	N	552	-0-		-316 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	930	N	838	-0-		-92 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1277	-0-		-335 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1149	-0-		-81 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1206	-0-		-34 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	990	-0-		-240 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1013	-0-		-165 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1110	-0-		-99 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2656	N	2656	-0-		-0- B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2554	N	2554	-0-		-0- B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-		-0- B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2439	-0-		-141 B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2047	-0-		-588 B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2432	-0-		-110 B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	981	-0-		-941 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	932	-0-		-928 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	865	-0-		-406 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	960	N	648	-0-		-312 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	961	N	679	-0-		-282 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	868	N	235	-0-		-633 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	896	-0-		-127 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	930	N	696	-0-		-234 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	899	N	728	-0-		-171 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	870	N	627	-0-		-243 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*07	836	N	836	-0-		-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-		-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3193	N	2999	-0-		-194 B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	2811	N	2811	-0-		-0- B	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
05	2841	N	2841	-0-		-0- B	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2560	-0-		-350 B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2811	-0-		-103 B	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2757	-0-		-95 B	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

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

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	1017	-0-	-6	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	990	N	968	-0-	-22	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	990	N	940	-0-	-50	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	992	N	986	-0-	-6	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	992	N	985	-0-	-7	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1029	-0-	-111	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1060	-0-	-25	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1047	-0-	-93	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	964	-0-	-90	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1038	-0-	-16	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	139	-0-	-109	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	229	-0-		-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-		-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-		-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-		-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-		-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-		-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2697	N	2503	-0-		-194 B	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-		-0- B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2435	N	2435	-0-		-0- B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2250	-0-		-180 B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2188	-0-		-261 B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2331	-0-		-118 B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6076	N	5732	-0-		-344 B	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
04	5580	N	5187	-0-		-393 B	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
05	5673	N	5356	-0-		-317 B	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
06	5550	N	4390	-0-		-1160 B	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
07	5363	N	3155	-0-		-2208 B	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	5363	N	4032	-0-		-1331 B	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2395	N	2395	-0-		-0- B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-		-0- B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-		-0- B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2106	-0-		-204 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2253	-0-		-165 B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2211	-0-		-145 B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

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

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	840	N	783	-0-	-57 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	837	N	820	-0-	-17 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	837	N	801	-0-	-36 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	749	-0-	-271 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	990	N	760	-0-	-230 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*07	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1069	-0-	-171 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

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

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1243	-0-	-467 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1349	-0-	-263 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*08	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1257	-0-	-45 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1155	-0-	-75 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	806	-0-	-372 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	702	-0-	-528 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	988	-0-	-221 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*08	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1390	-0-	-67 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1124	-0-	-316 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	984	-0-	-287 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	842	-0-	-508 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*08	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	737	-0-	-38 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	660	N	583	-0-	-77 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	720	N	650	-0-	-70 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	713	N	655	-0-	-58 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	744	N	235	-0-	-509 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	840	N	93	-0-	-747 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	806	N	379	-0-	-427 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	665	-0-	-296 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	870	N	422	-0-	-448 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	806	N	655	-0-	-151 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	630	N	488	-0-	-142 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*07	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*08	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

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

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	480	N	201	-0-	-279	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	868	N	24	-0-	-844	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	77	-0-	-1349	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	314	-0-	-182	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	420	N	198	-0-	-222	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	300	N	170	-0-	-130	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

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

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1295	-0-	-69	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1181	-0-	-79	B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	727	-0-	-575	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	550	-0-	-710	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	927	-0-	-282	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

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

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 981																		
03	1172	N	191	-0-		-981 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-		-30 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-		-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-		-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-		-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-		-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

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

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	763	-0-		-12 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-		-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-		-5 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	750	N	737	-0-		-13 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	775	N	683	-0-		-92 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-		-6 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1298	N	1298	-0-		-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-		-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-		-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	915	-0-		-345 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1137	-0-		-227 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1336	-0-		-276 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1891	N	1871	-0-	-20	B	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
06	1800	N	1783	-0-	-17	B	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
07	1922	N	1817	-0-	-105	B	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
08	1891	N	1698	-0-	-193	B	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1426	N	1399	-0-	-27	B	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
04	1380	N	1359	-0-	-21	B	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	1340	-0-	-10	B	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
07	1395	N	1384	-0-	-11	B	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
08	1395	N	1362	-0-	-33	B	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3007	N	2640	-0-	-367	B	-0-	2640	3		N	-0-			-0-
04	3057	N	3057	-0-	-0-	B	-0-	3057	3		N	-0-			-0-
05	3059	N	3059	-0-	-0-	B	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
06	2714	N	2714	-0-	-0-	B	-0-	2714	3		N	-0-			-0-
07	3162	N	2491	-0-	-671	B	-0-	2491	3		N	-0-			-0-
08	3069	N	3045	-0-	-24	B	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1054	N	932	-0-	-122	B	-0-	932	3		N	-0-			-0-
04	960	N	882	-0-	-78	B	-0-	882	3		N	-0-			-0-
05	930	N	871	-0-	-59	B	-0-	871	3		N	-0-			-0-
06	900	N	732	-0-	-168	B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
07	899	N	854	-0-	-45	B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1085	N	774	-0-	-311	B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
04	1020	N	632	-0-	-388	B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
05	992	N	929	-0-	-63	B	-0-	929	3		N	-0-			-0-
06	750	N	731	-0-	-19	B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
*07	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3		N	-0-			-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	776	-0-	-154 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*07	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	266	-0-	-106 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	341	N	121	-0-	-220 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	310	N	74	-0-	-236 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1082	-0-	-406 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1085	-0-	-145 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	872	-0-	-178 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1103	-0-	-13 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*08	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	682	N	652	-0-	-30 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	660	N	618	-0-	-42 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

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

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1891	N	1772	-0-		-119 B	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
04	1849	N	1849	-0-		-0- B	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
05	1813	N	1813	-0-		-0- B	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
06	1830	#	1345	-0-		-485 B	-485	1345	3		N	-0-			-0-
07	1922	#	1178	-0-		-744 B	-1229	1178	3		N	-0-			-0-
08	1798	N	1418	-0-		-380 B	-1229	1418	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1229												

FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1209	N	1158	-0-		-51 B	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	1080	-0-		-90 B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
05	1057	N	1057	-0-		-0- B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	973	-0-		-137 B	-0-	973	3		N	-0-			-0-
07	1116	N	1108	-0-		-8 B	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
*08	1113	N	1113	-0-		-0- B	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1209	N	1017	-0-		-192 B	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
04	1020	N	981	-0-		-39 B	-0-	981	3		N	-0-			-0-
05	899	N	733	-0-		-166 B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
06	990	N	473	-0-		-517 B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	697	-0-		-326 B	-0-	697	3		N	-0-			-0-
*08	840	N	840	-0-		-0- B	-0-	840	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1674	N	1634	-0-		-40 B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
04	1597	N	1597	-0-		-0- B	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
05	1643	N	1623	-0-		-20 B	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
06	1590	N	1539	-0-		-51 B	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	1549	-0-		-94 B	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
08	1612	N	1552	-0-		-60 B	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6701												
03	3441	#	1125	-0-		-2316 B	-9017	1125	3		N	-0-			-0-
04	3330	#	1097	-0-		-2233 B	-11250	1097	3		N	-0-			-0-
05	3441	#	1072	-0-		-2369 B	-13619	1072	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	1004	-0-		-76 B	-13619	1004	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	975	-0-		-172 B	-13619	975	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	1007	-0-		-78 B	-13619	1007	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6918	CANCELLED UNDERAGE ->			-6701								

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	582	-0-		-100 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	570	N	406	-0-		-164 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	589	N	353	-0-		-236 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	570	N	305	-0-		-265 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-		-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*08	548	N	548	-0-		-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	716	-0-		-90 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	690	N	484	-0-		-206 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	682	N	400	-0-		-282 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	690	N	357	-0-		-333 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*07	550	N	550	-0-		-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*08	644	N	644	-0-		-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1310	-0-		-178 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1224	-0-		-6 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1265	-0-		-6 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1125	-0-		-135 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1120	-0-		-151 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1193	-0-		-78 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2905 - 3210

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	770	-0-		-98 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-		-41 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-		-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	750	N	666	-0-		-84 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	744	N	664	-0-		-80 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-		-21 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	639	-0-		-43 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-		-12 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-		-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-		-23 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-		-26 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-		-16 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

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

GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2456																		
03	2666	N	2574	-0-		-92 B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2462	-0-		-58 B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2510	-0-		-63 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2444	-0-		-46 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2460	-0-		-82 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2466	-0-		-45 B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	986	-0-		-68 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	933	-0-		-117 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	992	N	953	-0-		-39 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	960	N	787	-0-		-173 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	961	N	791	-0-		-170 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-		-9 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

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

PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	648	-0-		-158 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	720	N	648	-0-		-72 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	713	N	594	-0-		-119 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	630	N	422	-0-		-208 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	682	N	532	-0-		-150 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-		-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	961	N	704	-0-	-257 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	900	N	698	-0-	-202 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	868	N	864	-0-	-4 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*08	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	810	N	797	-0-	-13 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	744	N	645	-0-	-99 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	840	N	542	-0-	-298 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	837	N	579	-0-	-258 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	651	N	607	-0-	-44 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1018	-0-	-67 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	972	-0-	-78 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	899	N	800	-0-	-99 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	990	N	653	-0-	-337 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	992	N	941	-0-	-51 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*08	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1170	-0-	-163 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	922	-0-	-338 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	650	-0-	-528 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	430	-0-	-710 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	961	N	741	-0-	-220 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*08	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1119	-0-	-21 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	964	-0-	-245 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	934	-0-	-266 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*08	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1132	-0-		-15 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1077	-0-		-33 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1026	-0-		-121 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	966	-0-		-144 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1102	-0-		-14 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*08	1101	N	1101	-0-		-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	983	-0-		-40 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-		-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	899	N	829	-0-		-70 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	960	N	798	-0-		-162 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	961	N	923	-0-		-38 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*08	939	N	939	-0-		-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1735	-0-		-94 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1418	-0-		-172 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1384	-0-		-135 B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1214	-0-		-466 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*07	1565	N	1565	-0-		-0- B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*08	1689	N	1689	-0-		-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	989	-0-		-127 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	934	-0-		-176 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	907	-0-		-209 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	960	N	803	-0-		-157 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	961	N	933	-0-		-28 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*08	969	N	969	-0-		-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1731	-0-		-160 B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1662	-0-		-78 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1400	-0-		-336 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	461	-0-		-1219 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1701	-0-		-4 B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*08	1817	N	1817	-0-		-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	632	-0-	-50 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	660	N	532	-0-	-128 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	620	N	499	-0-	-121 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	600	N	444	-0-	-156 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*08	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600	N	504	-0-	-96 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	589	N	495	-0-	-94 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	600	N	443	-0-	-157 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*08	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	830	-0-	-69 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	840	N	677	-0-	-163 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	744	N	640	-0-	-104 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	810	N	570	-0-	-240 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*07	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	696	-0-	-203 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*07	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*08	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

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

GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1459	N	1459	-0-		-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-		-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1374	-0-		-21 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1291	-0-		-119 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1370	-0-		-56 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1331	-0-		-33 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	95	-0-		-60 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-		-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-		-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-		-75 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-		-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*08	1318	N	1318	-0-		-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

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

LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	565	N	565	-0-		-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-		-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-		-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	540	N	392	-0-		-148 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	434	N	391	-0-		-43 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-		-38 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	N	1818	-0-		-166 B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1770	-0-		-90 B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-		-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1722	-0-		-48 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*07	1838	N	1838	-0-		-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1627	-0-		-295 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	677	-0-		-5 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	720	N	646	-0-		-74 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-		-32 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	604	-0-		-56 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	682	N	614	-0-		-68 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	651	N	596	-0-		-55 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	782	-0-		-55 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	840	N	470	-0-		-370 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	775	N	328	-0-		-447 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	750	N	294	-0-		-456 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*07	566	N	566	-0-		-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*08	746	N	746	-0-		-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1688	-0-		-17 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1557	-0-		-63 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1402	-0-		-241 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1297	-0-		-323 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1569	-0-		-43 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*08	1629	N	1629	-0-		-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	811	N	811	-0-		-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	780	N	682	-0-		-98 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	620	N	104	-0-		-516 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-		-780 B	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-		-713 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-		-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1156	-0-	-44 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1069	-0-	-109 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	806	-0-	-394 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	660	-0-	-549 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	599	-0-	-455 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1164	-0-	-276 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	763	-0-	-539 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*08	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2066	-0-	-166 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1970	-0-	-100 B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1904	-0-	-106 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1764	-0-	-282 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*08	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3369	N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
04	3161	N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
05	3472	N	2942	-0-	-530 B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	3270	N	2032	-0-	-1238 B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	2050	-0-	-1205 B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2660	-0-	-285 B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	930	-0-	-155 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	990	N	970	-0-	-20 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	990	-0-	-64 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2853	N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2849	N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2645	-0-	-115 B	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2033	-0-	-912 B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*08	3052	N	3052	-0-	-0- B	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 744																	
03	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3787																	
03	6572	#	4712	-0-	-1860 B	-5647	4712	3			N	-0-					-0-
04	6360	#	4431	-0-	-1929 B	-7576	4431	3			N	-0-					-0-
05	6572	#	4209	-0-	-2363 B	-9939	4209	3			N	-0-					-0-
06	5340	#	3720	-0-	-1620 B	-11559	3720	3			N	-0-					-0-
07	5177	#	3328	-0-	-1849 B	-13408	3328	3			N	-0-					-0-
08	4216	N	3369	-0-	-847 B	-13408	3369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9621 CANCELLED UNDERAGE -> -3787																	

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	900	N	520	-0-	-380 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	899	N	440	-0-	-459 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	840	N	376	-0-	-464 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*08	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-									
03	2604	N	2439	-0-		-165 B	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
04	2311	N	2311	-0-		-0- B	-0-	2311	3		N	-0-			-0-
05	2289	N	2289	-0-		-0- B	-0-	2289	3		N	-0-			-0-
06	2370	N	2056	-0-		-314 B	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
07	2387	N	1938	-0-		-449 B	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
08	2294	N	2184	-0-		-110 B	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-									
03	1364	N	1313	-0-		-51 B	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
04	1290	N	1265	-0-		-25 B	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
05	1302	N	1297	-0-		-5 B	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	1246	-0-		-14 B	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
07	1302	N	1270	-0-		-32 B	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	1252	-0-		-50 B	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-									
03	3875	N	3743	-0-		-132 B	-0-	3743	3		N	-0-			-0-
04	3690	N	3596	-0-		-94 B	-0-	3596	3		N	-0-			-0-
05	3782	N	3207	-0-		-575 B	-0-	3207	3		N	-0-			-0-
06	3630	N	2799	-0-		-831 B	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
07	3720	N	3456	-0-		-264 B	-0-	3456	3		N	-0-			-0-
*08	3675	N	3675	-0-		-0- B	-0-	3675	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-									
03	1978	N	1978	-0-		-0- B	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
04	1920	N	1708	-0-		-212 B	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
05	1984	N	1460	-0-		-524 B	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
06	1920	N	1330	-0-		-590 B	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
07	1767	N	1151	-0-		-616 B	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
08	1457	N	1343	-0-		-114 B	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1928							
03	2573	N	2454	-0-		-119 B	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
04	2400	N	2331	-0-		-69 B	-0-	2331	3		N	-0-			-0-
05	2449	N	2255	-0-		-194 B	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
06	2370	N	2080	-0-		-290 B	-0-	2080	3		N	-0-			-0-
07	2418	N	2342	-0-		-76 B	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
*08	2373	N	2373	-0-		-0- B	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	2280	-0-		-138 B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-		-0- B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2241	-0-		-53 B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2104	-0-		-116 B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2119	-0-		-144 B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2141	-0-		-91 B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1849	-0-		-197 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1242	-0-		-678 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1404	-0-		-456 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1259	-0-		-541 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*07	1696	N	1696	-0-		-0- B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*08	1917	N	1917	-0-		-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	953	-0-		-101 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	990	N	750	-0-		-240 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	727	-0-		-296 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	930	N	592	-0-		-338 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*07	813	N	813	-0-		-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*08	916	N	916	-0-		-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1857	N	1857	-0-		-0- B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-		-0- B	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-		-0- B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-		-0- B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
*07	2729	N	2729	-0-		-0- B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
*08	2540	N	2540	-0-		-0- B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1852	-0-		-194 B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1244	-0-		-766 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	612	-0-		-1248 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	301	-0-		-1499 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	905	-0-		-366 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*08	1398	N	1398	-0-		-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

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

CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1602	-0-	-72	B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1549	-0-	-71	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1547	-0-	-13	B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1598	-0-	-14	B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1591	-0-	-21	B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2263	N	288	-0-	-1975	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	781	-0-	-1439	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	B	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3138	-0-	138	B	138	3138	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3063	-0-	-37	B	101	3063	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3759	-0-	659	B	760	3759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 760																		

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	341	N	171	-0-	-170	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	330	N	101	-0-	-229	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2201	N	2016	-0-	-185	B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1434	-0-	-516	B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1395	-0-	-496	B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1645	-0-	-305	B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*08	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	278	-0-	-156 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	682	N	326	-0-	-356 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	713	N	298	-0-	-415 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1912	-0-	-103 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1716	-0-	-144 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	487	-0-	-1187 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	73	-0-	-1787 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	499	-0-	-1268 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*08	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2573	-0-	-62 B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2468	-0-	-112 B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2505	-0-	-130 B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2369	-0-	-121 B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2381	-0-	-161 B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2407	-0-	-104 B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2006	-0-	-195 B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1927	-0-	-23 B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2386	-0-	-342 B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	640	-0-	-2150 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1364	N	1139	-0-		-225 B	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	1030	-0-		-20 B	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
05	1074	N	1074	-0-		-0- B	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	942	-0-		-168 B	-0-	942	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	991	-0-		-63 B	-0-	991	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	1005	-0-		-80 B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1457	N	1401	-0-		-56 B	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
04	1410	N	1071	-0-		-339 B	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
05	1488	N	908	-0-		-580 B	-0-	908	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	785	-0-		-565 B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
*07	1126	N	1126	-0-		-0- B	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
*08	1267	N	1267	-0-		-0- B	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	N	466	-0-		-92 B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
04	480	N	433	-0-		-47 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
05	815	N	815	-0-		-0- B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
06	1088	N	1088	-0-		-0- B	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
*07	1128	N	1128	-0-		-0- B	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
*08	1019	N	1019	-0-		-0- B	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2170	N	2007	-0-		-163 B	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
04	1920	N	1338	-0-		-582 B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
05	1860	N	1114	-0-		-746 B	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
06	1950	N	1036	-0-		-914 B	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
*07	1719	N	1719	-0-		-0- B	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
*08	1990	N	1990	-0-		-0- B	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1400	N	1400	-0-		-0- B	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
04	1104	N	1104	-0-		-0- B	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
05	1115	N	1115	-0-		-0- B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	966	-0-		-384 B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	1077	-0-		-70 B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	1036	-0-		-80 B	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1350	N	1350	-0-		-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1229	-0-		-61 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1129	-0-		-204 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1102	-0-		-218 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1255	-0-		-16 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*08	1274	N	1274	-0-		-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1898	N	1898	-0-		-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-		-0- B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1090	-0-		-119 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1234	-0-		-596 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1830	-0-		-216 B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*08	1180	N	1180	-0-		-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		297	-0-		297 B	297	297	3			N	-0-					-0-
*06	579		282	-0-		-297 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	930	N	885	-0-		-45 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	870	N	526	-0-		-344 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	868	N	465	-0-		-403 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	870	N	418	-0-		-452 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*07	673	N	673	-0-		-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*08	832	N	832	-0-		-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1426	N	1337	-0-		-89 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	853	-0-		-497 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	759	-0-		-543 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	676	-0-		-614 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*07	1063	N	1063	-0-		-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*08	1262	N	1262	-0-		-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-									
03	2201	N	1872	-0-	-329 B	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
04	2010	N	1464	-0-	-546 B	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
05	1984	N	1249	-0-	-735 B	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
06	1800	N	976	-0-	-824 B	-0-	976	3		N	-0-			-0-
07	1519	N	1427	-0-	-92 B	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
*08	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-									
03	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
04	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
05	744	N	686	-0-	-58 B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
06	690	N	663	-0-	-27 B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
07	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3		N	-0-			-0-
*08	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-									
03	2635	N	2295	-0-	-340 B	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
07	2728	N	2551	-0-	-177 B	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
08	2635	N	2529	-0-	-106 B	-0-	2529	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-									
03	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	1216	-0-	-134 B	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
06	1290	N	1244	-0-	-46 B	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1226	-0-	-45 B	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
*08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-									
03	1643	N	1277	-0-	-366 B	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
04	1200	N	1105	-0-	-95 B	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
05	1333	N	1198	-0-	-135 B	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	995	-0-	-235 B	-0-	995	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	1009	-0-	-138 B	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	1077	-0-	-132 B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	2090	-0-		-142 B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1687	-0-		-383 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1584	-0-		-462 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1431	-0-		-579 B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*07	1850	N	1850	-0-		-0- B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*08	2039	N	2039	-0-		-0- B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1168	-0-		-41 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	801	-0-		-369 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	712	-0-		-466 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	662	-0-		-478 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*07	956	N	956	-0-		-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*08	1096	N	1096	-0-		-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1091	-0-		-87 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	771	-0-		-369 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	553	-0-		-532 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	513	-0-		-537 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*07	848	N	848	-0-		-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*08	1037	N	1037	-0-		-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3317	N	2682	-0-		-635 B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	3180	N	1991	-0-		-1189 B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	1412	-0-		-1657 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	1068	-0-		-1542 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1840	-0-		-206 B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*08	2288	N	2288	-0-		-0- B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	2069	-0-		-163 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1987	-0-		-83 B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1682	-0-		-395 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1474	-0-		-536 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1902	-0-		-144 B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*08	2062	N	2062	-0-		-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2976	N	2685	-0-		-291 B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2516	-0-		-184 B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	1548	-0-		-1149 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	1171	-0-		-1439 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	1984	-0-		-620 B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*08	2482	N	2482	-0-		-0- B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2697	N	2575	-0-		-122 B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2296	-0-		-164 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2106	-0-		-219 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1777	-0-		-713 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*07	2560	N	2560	-0-		-0- B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
*08	2385	N	2385	-0-		-0- B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6603	N	5865	-0-		-738 B	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
04	6240	N	5205	-0-		-1035 B	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
05	6138	N	5133	-0-		-1005 B	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
06	5670	N	4614	-0-		-1056 B	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
*07	5579	N	5579	-0-		-0- B	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
*08	6012	N	6012	-0-		-0- B	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	551	-0-		-100 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	570	N	495	-0-		-75 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-		-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	540	N	452	-0-		-88 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-		-10 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-		-8 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1672	-0-		-95 B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1516	-0-		-44 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	913	-0-		-637 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	937	-0-		-683 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1392	-0-		-189 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*08	1617	N	1617	-0-		-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	336	-0-	-811 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	375	-0-	-645 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*07	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*08	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	215	-0-	-622 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*08	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1758	-0-	-102 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1053	-0-	-717 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	943	-0-	-793 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	822	-0-	-888 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*07	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*08	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	670	-0-	-136 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	780	N	560	-0-	-220 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	806	N	427	-0-	-379 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	660	N	322	-0-	-338 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	450	N	141	-0-	-309 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3352	N	3352	-0-		-0- B	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	3110	N	3110	-0-		-0- B	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
05	2869	N	2869	-0-		-0- B	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	2659	-0-		-581 B	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
*07	3238	N	3238	-0-		-0- B	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
*08	3140	N	3140	-0-		-0- B	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	520	-0-		-100 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	510	N	257	-0-		-253 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	527	N	149	-0-		-378 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	510	N	41	-0-		-469 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	279	N	197	-0-		-82 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-		-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	2005	-0-		-72 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-		-0- B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-		-0- B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-		-0- B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1818	-0-		-321 B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1309	-0-		-737 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		623	-0-		623 B	623	623	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1597	-0-		1597 B	2220	1597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2220																		

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3689	N	3529	-0-		-160 B	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
04	3480	N	3344	-0-		-136 B	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
05	3565	N	3422	-0-		-143 B	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3266	-0-		-154 B	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
*07	3475	N	3475	-0-		-0- B	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
*08	3469	N	3469	-0-		-0- B	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3123	N	3123	-0-	-0-	B	-0-	3123	3			N	-0-			-0-
04	3040	N	3040	-0-	-0-	B	-0-	3040	3			N	-0-			-0-
05	3120	N	3120	-0-	-0-	B	-0-	3120	3			N	-0-			-0-
06	3030	N	3030	-0-	-0-	B	-0-	3030	3			N	-0-			-0-
07	3131	N	2594	-0-	-537	B	-0-	2594	3			N	-0-			-0-
*08	3176	N	3176	-0-	-0-	B	-0-	3176	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	837	N	796	-0-	-41	B	-0-	796	3			N	-0-			-0-
04	780	N	769	-0-	-11	B	-0-	769	3			N	-0-			-0-
05	806	N	784	-0-	-22	B	-0-	784	3			N	-0-			-0-
06	780	N	752	-0-	-28	B	-0-	752	3			N	-0-			-0-
07	806	N	770	-0-	-36	B	-0-	770	3			N	-0-			-0-
08	775	N	755	-0-	-20	B	-0-	755	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1209	N	1106	-0-	-103	B	-0-	42	1	1064	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1016	-0-	-634	B	-0-	49	1	967	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	938	-0-	-674	B	-0-	43	1	895	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1019	-0-	-61	B	-0-	61	1	958	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	857	-0-	-197	B	-0-	67	1	790	3	N	-0-			-0-
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1152	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2356	N	2030	-0-	-326	B	-0-	2030	3			N	-0-			-0-
04	1890	N	1871	-0-	-19	B	-0-	1871	3			N	-0-			-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	1932	3			N	-0-			-0-
06	1950	N	1647	-0-	-303	B	-0-	1647	3			N	-0-			-0-
07	1922	N	1632	-0-	-290	B	-0-	1632	3			N	-0-			-0-
08	1922	N	1800	-0-	-122	B	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2480	N	2148	-0-	-332	B	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
04	2070	N	2012	-0-	-58	B	-0-	2012	3			N	-0-			-0-
05	2108	N	2102	-0-	-6	B	-0-	2102	3			N	-0-			-0-
06	2070	N	1870	-0-	-200	B	-0-	1870	3			N	-0-			-0-
07	2077	N	1860	-0-	-217	B	-0-	1860	3			N	-0-			-0-
08	2108	N	1937	-0-	-171	B	-0-	1937	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	3264	N	3264	-0-	-0-	B -0-	3264	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	3146	-0-	-64	B -0-	3146	3			N	-0-					-0-
05	3258	N	3258	-0-	-0-	B -0-	3258	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	3143	-0-	-7	B -0-	3143	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	2780	-0-	-475	B -0-	2780	3			N	-0-					-0-
*08	3370	N	3370	-0-	-0-	B -0-	3370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	3534	N	3520	-0-	-14	B -0-	3520	3			N	-0-					-0-
04	3465	N	3465	-0-	-0-	B -0-	3465	3			N	-0-					-0-
05	3524	N	3524	-0-	-0-	B -0-	3524	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3332	-0-	-88	B -0-	3332	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	3142	-0-	-454	B -0-	3142	3			N	-0-					-0-
08	3534	N	2849	-0-	-685	B -0-	2849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	2387	N	2089	-0-	-298	B -0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1937	-0-	-13	B -0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	B -0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1827	-0-	-183	B -0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1826	-0-	-189	B -0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1919	-0-	-96	B -0-	1919	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	3300	N	3300	-0-	-0-	B -0-	3300	3			N	-0-					-0-
04	3399	N	3399	-0-	-0-	B -0-	3399	3			N	-0-					-0-
05	3535	N	3535	-0-	-0-	B -0-	3535	3			N	-0-					-0-
06	3367	N	3367	-0-	-0-	B -0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	3334	-0-	-169	B -0-	3334	3			N	-0-					-0-
*08	4030	N	4030	-0-	-0-	B -0-	4030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	4898	N	4331	-0-	-567	B -0-	4331	3			N	-0-					-0-
04	4520	N	4520	-0-	-0-	B -0-	4520	3			N	-0-					-0-
05	4618	N	4618	-0-	-0-	B -0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	4200	N	4173	-0-	-27	B -0-	4173	3			N	-0-					-0-
07	4681	N	4622	-0-	-59	B -0-	4622	3			N	-0-					-0-
08	4619	N	4533	-0-	-86	B -0-	4533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5177	N	4959	-0-	-218 B	-0-	4959	3			N	-0-			-0-
04	5452	N	5452	-0-	-0- B	-0-	5452	3			N	-0-			-0-
05	5922	N	5922	-0-	-0- B	-0-	5922	3			N	-0-			-0-
06	5380	N	5380	-0-	-0- B	-0-	5380	3			N	-0-			-0-
*07	5980	N	5980	-0-	-0- B	-0-	5980	3			N	-0-			-0-
08	5921	N	5903	-0-	-18 B	-0-	5903	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3100	N	3294	-0-	194 B	194	3294	3			N	-0-			-0-
04	2962	N	2768	-0-	-194 B	-0-	2768	3			N	-0-			-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	3			N	-0-			-0-
06	3180	#	1707	-0-	-1473 B	-1473	1707	3			N	-0-			-0-
07	3286	#	1939	-0-	-1347 B	-2820	1939	3			N	-0-			-0-
08	3286	#	1646	-0-	-1640 B	-4460	1646	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4460															

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

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

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

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

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2325	N	2224	-0-	-101 B	-0-	85	1	2139	3	N	-0-			-0-
04	2610	N	2200	-0-	-410 B	-0-	106	1	2094	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2348	-0-	-163 B	-0-	108	1	2240	3	N	-0-			-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	144	1	2241	3	N	-0-			-0-
07	2263	N	2232	-0-	-31 B	-0-	174	1	2058	3	N	-0-			-0-
*08	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	139	1	2501	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1653	-0-	-145 B	-0-	63	1	1590	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1678	-0-	-332 B	-0-	81	1	1597	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1794	-0-	-159 B	-0-	83	1	1711	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	112	1	1748	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1712	-0-	-24 B	-0-	133	1	1579	3	N	-0-					-0-
*08	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	105	1	1891	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1304	-0-	-122 B	-0-	50	1	1254	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1217	-0-	-343 B	-0-	59	1	1158	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1265	-0-	-285 B	-0-	58	1	1207	3	N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	78	1	1211	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1173	-0-	-98 B	-0-	91	1	1082	3	N	-0-					-0-
*08	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	82	1	1470	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1571	-0-	-165 B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1625	-0-	-142 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*07	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1083	-0-	-715 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	2817	-0-	-345 B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
04	2956	N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
05	3121	N	3121	-0-	-0- B	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	3215	N	3215	-0-	-0- B	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	3018	-0-	-51 B	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
*08	3311	N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1459	-0-		-29	B	-0-	56	1	1403	3	N	-0-				-0-
04	1477	N	1477	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1406	3	N	-0-				-0-
05	1569	N	1569	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1497	3	N	-0-				-0-
06	1510	N	1510	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1419	3	N	-0-				-0-
*07	1582	N	1582	-0-		-0-	B	-0-	123	1	1459	3	N	-0-				-0-
*08	1624	N	1624	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1538	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1828	-0-		-94	B	-0-	70	1	1758	3	N	-0-				-0-
04	2100	N	1726	-0-		-374	B	-0-	83	1	1643	3	N	-0-				-0-
05	2139	N	1711	-0-		-428	B	-0-	79	1	1632	3	N	-0-				-0-
06	1770	N	1726	-0-		-44	B	-0-	104	1	1622	3	N	-0-				-0-
07	1798	N	1613	-0-		-185	B	-0-	126	1	1487	3	N	-0-				-0-
*08	1950	N	1950	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1847	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4064	N	4064	-0-		-0-	B	-0-	4064	3			N	-0-				-0-
04	3960	N	3887	-0-		-73	B	-0-	3887	3			N	-0-				-0-
05	3959	N	3959	-0-		-0-	B	-0-	3959	3			N	-0-				-0-
06	3930	N	3896	-0-		-34	B	-0-	3896	3			N	-0-				-0-
07	4030	N	3387	-0-		-643	B	-0-	3387	3			N	-0-				-0-
08	3968	N	3906	-0-		-62	B	-0-	3906	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

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

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1736	-0-		-0-	B	-0-	1736	3			N	-0-				-0-
04	1680	N	1680	-0-		-0-	B	-0-	1680	3			N	-0-				-0-
05	1736	N	1736	-0-		-0-	B	-0-	1736	3			N	-0-				-0-
06	1680	N	1680	-0-		-0-	B	-0-	1680	3			N	-0-				-0-
07	1736	N	1393	-0-		-343	B	-0-	1393	3			N	-0-				-0-
08	1736	N	1632	-0-		-104	B	-0-	1632	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4588	N	4048	-0-	-540 B	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
04	3810	N	3742	-0-	-68 B	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	3859	N	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	3903	-0-	-27 B	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
07	3875	N	3491	-0-	-384 B	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
*08	4143	N	4143	-0-	-0- B	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1343	-0-	-83 B	-0-	52	1	1291	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1282	-0-	-278 B	-0-	62	1	1220	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1332	-0-	-311 B	-0-	61	1	1271	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1184	-0-	-106 B	-0-	71	1	1113	3	N	-0-					-0-
*07	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	105	1	1238	3	N	-0-					-0-
*08	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	74	1	1335	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2056	-0-	-52 B	-0-	79	1	1977	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2012	-0-	-388 B	-0-	97	1	1915	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2010	-0-	-377 B	-0-	93	1	1917	3	N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	122	1	1909	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1881	-0-	-196 B	-0-	147	1	1734	3	N	-0-					-0-
*08	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	113	1	2028	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5704	N	5108	-0-	-596 B	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
04	4965	N	4965	-0-	-0- B	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	4886	N	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
06	4950	N	4411	-0-	-539 B	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
07	5146	N	4539	-0-	-607 B	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
08	4898	N	4761	-0-	-137 B	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1738	-0-	-184 B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1876	-0-	-15 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2057	-0-	-20 B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1772	-0-	-26 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1608	-0-	-102 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1200	-0-	-629 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1199	-0-	-475 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4061	N	3900	-0-	-161 B	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
04	3521	N	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
05	3768	N	3768	-0-	-0- B	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
06	3780	N	2703	-0-	-1077 B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
07	3627	N	1348	-0-	-2279 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	3782	N	3480	-0-	-302 B	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2943	N	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2653	-0-	-197 B	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2660	-0-	-192 B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
*08	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4051	N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
04	3240	N	3077	-0-	-163 B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
05	3969	N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	3632	-0-	-298 B	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
*07	3588	N	3588	-0-	-0- B	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
08	3968	N	3625	-0-	-343 B	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3968	N	3436	-0-	-532 B	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
04	3690	N	3260	-0-	-430 B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	3969	N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
06	3718	N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
*07	3447	N	3447	-0-	-0- B	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
08	3968	N	3839	-0-	-129 B	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	622	-0-	-1300 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	-0-	-0-	-1950 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	N	1733	-0-	-282 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*07	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*08	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4433	N	3845	-0-	-588 B	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	3812	-0-	-148 B	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
05	3867	N	3867	-0-	-0- B	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
06	3745	N	3745	-0-	-0- B	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
07	3937	N	3332	-0-	-605 B	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
08	3875	N	3431	-0-	-444 B	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRONGER A. E. WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1580	-0-	-94 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*07	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1665	-0-	-9 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAER -ET- -AL- WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3220 - 3437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	3404	-0-	-285 B	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
04	3390	N	2695	-0-	-695 B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	3410	N	2521	-0-	-889 B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	2285	-0-	-1015 B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*07	3067	N	3067	-0-	-0- B	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
*08	3398	N	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2019	-0-	-151 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1939	-0-	-11 B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2220	-0-	-12 B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2177	-0-	-24 B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 3009 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	1969	-0-	-263 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1532	-0-	-483 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1030	-0-	-890 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1181	-0-	-431 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*08	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLARK, J. G. WELL #: 3346 RRCID -> 284291 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2654 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1837	-0-	-116 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1461	-0-	-309 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1685	-0-	-268 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*08	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOREMAN, A.D. WELL #: 3446 RRCID -> 292173 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2915 - 3357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9300	#	7987	-0-	-1313 B	-1313	7987	3			N	-0-					-0-
04	9000	#	7009	-0-	-1991 B	-3304	7009	3			N	-0-					-0-
05	8866	#	6390	-0-	-2476 B	-5780	6390	3			N	-0-					-0-
06	8580	#	5715	-0-	-2865 B	-8645	5715	3			N	-0-					-0-
07	8866	#	5059	-0-	-3807 B	-12452	5059	3			N	-0-					-0-
08	6386	N	5486	-0-	-900 B	-12452	5486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12452																	

FLORES WELL #: 2501 RRCID -> 292615 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3066 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3784																	
03	0		2528	-0-	2528 B	6312	2528	3			N	-0-					-0-
04	7487	R	1175	-0-	-6312 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	2790	#	872	-0-	-1918 B	-1918	872	3			N	-0-					-0-
06	2700	#	791	-0-	-1909 B	-3827	791	3			N	-0-					-0-
07	0		1979	-0-	1979 B	-1848	1979	3			N	-0-					-0-
08	868	N	1702	-0-	834 B	-1014	1702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1014																	

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 027823 COMPL. DATE 10/17/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
LASLEY, BERTHA E. WELL #: 1 RRCID -> 027830 COMPL. DATE 08/09/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1907 N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
05	1896 N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1809	-0-	-51	B	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1815	-0-	-76	B	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1792	-0-	-99	B	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2181 N	2181	-0-	-0-	B	-0-	2181	3		N	-0-			-0-
04	2190 N	1845	-0-	-345	B	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
06	2100 N	1858	-0-	-242	B	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
07	1922 N	26	-0-	-1896	B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3189	N	3189	-0-	-0- B	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	2928	N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
06	3090	N	2957	-0-	-133 B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2677	-0-	-361 B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2988	-0-	-19 B	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

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

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	570	N	463	-0-	-107 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

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

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	388	-0-	-232 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	566	-0-	-519 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	525	-0-	-560 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	2331	-0-	-1358 B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	6373	N	6373	-0-	-0- B	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
05	6483	N	6483	-0-	-0- B	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
06	5300	N	5300	-0-	-0- B	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
07	6572	N	3398	-0-	-3174 B	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
08	6479	N	3150	-0-	-3329 B	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3346	N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
06	3240	N	2687	-0-	-553 B	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1702	-0-	-623 B	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*08	3535	N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUGH WELL #: 1354 RRCID -> 113212 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 1200 - 1300

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2022

SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960

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

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3005																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	3005					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	5					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5 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-																	

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	811	-0-	-209 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	814	-0-	-395 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	960	N	843	-0-	-117 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-	-21 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1220	-0-	-40 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1250	-0-	-52 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1243	-0-	-28 B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
06	780	N	556	-0-	-224 B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
07	744	N	638	-0-	-106 B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
08	713	N	680	-0-	-33 B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2		N	-0-			-0-
04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2		N	-0-			-0-
06	930	N	522	-0-	-408 B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
07	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2		N	-0-			-0-
08	837	N	777	-0-	-60 B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
06	690	N	618	-0-	-72 B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
07	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
08	682	N	648	-0-	-34 B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2		N	-0-			-0-
04	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2		N	-0-			-0-
05	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
06	660	N	639	-0-	-21 B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
07	682	N	591	-0-	-91 B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
08	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1457	N	1349	-0-	-108 B	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
04	1350	N	1280	-0-	-70 B	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
05	1333	N	1314	-0-	-19 B	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	1260	-0-	-60 B	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	1288	-0-	-45 B	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	428	-0-		-68 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-		-18 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-		-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-		-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*07	455	N	455	-0-		-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-		-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1460	-0-		-369 B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1416	-0-		-114 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1403	-0-		-116 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1338	-0-		-72 B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1352	-0-		-105 B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1367	-0-		-28 B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3007	N	2610	-0-		-397 B	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2478	-0-		-132 B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-		-0- B	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2449	-0-		-71 B	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2512	-0-		-61 B	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2556	-0-		-17 B	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	892	N	892	-0-		-0- B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-		-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-		-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-		-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1027	-0-		-151 B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1168	-0-		-10 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2511	N	2135	-0-		-376 B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2027	-0-		-103 B	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-		-0- B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2012	-0-		-58 B	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2043	-0-		-65 B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2101	-0-		-7 B	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1984	N	83	-0-	-1901 B	-0-	18	1	65	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1767	N	350	-0-	-1417 B	-0-	59	1	291	2	N	-0-			-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	446	1	1730	2	N	-0-			-0-
*07	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	558	1	1746	2	N	-0-			-0-
*08	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	558	1	1637	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	558	1	1069	2	N	-0-			-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	512	1	1451	2	N	-0-			-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	558	1	1517	2	N	-0-			-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	540	1	1398	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1705	-0-	-310 B	-0-	504	1	1201	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1699	-0-	-378 B	-0-	441	1	1258	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

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

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1457	N	1163	-0-	-294 B	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
04	660	N	500	-0-	-160 B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
*07	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
08	1674	N	1329	-0-	-345 B	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3725	N	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-			-0-
04	3654	N	3654	-0-	-0- B	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
05	3711	N	3711	-0-	-0- B	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
06	3600	N	3587	-0-	-13 B	-0-	3587	2			N	-0-			-0-
07	3782	N	3079	-0-	-703 B	-0-	3079	2			N	-0-			-0-
08	3720	N	3530	-0-	-190 B	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3808															
03	5237	N	5237	-0-	-0- B	-0-	1023	1	4214	2	N	-0-			-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	990	1	998	2	N	-0-			-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	901	1	862	2	N	-0-			-0-
06	5070	N	4605	-0-	-465 B	-0-	748	1	3857	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1789	-0-	-257 B	-0-	876	1	913	2	N	-0-			-0-
*08	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	1023	1	984	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-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-															

CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3379	N	490	-0-	-2889 B	-0-	89	1	401	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	120	-0-	-1290 B	-0-	79	1	41	2	N	-0-			-0-
05	3139	N	3139	-0-	-0- B	-0-	551	1	2588	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	195	1	1305	2	N	-0-			-0-
*07	3285	N	3285	-0-	-0- B	-0-	543	1	2742	2	N	-0-			-0-
*08	4735	N	4735	-0-	-0- B	-0-	868	1	3867	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																		

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1128	-0-	-205	B	-0-	353	1	775	2	N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	357	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	884	-0-	-356	B	-0-	197	1	687	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	490	-0-	-590	B	-0-	249	1	241	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	694	-0-	-763	B	-0-	158	1	536	2	N	-0-					-0-
08	899	N	97	-0-	-802	B	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

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

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3979	N	3979	-0-	-0-	B	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3612	N	3612	-0-	-0-	B	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
05	3596	N	3259	-0-	-337	B	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
06	3840	N	3541	-0-	-299	B	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
*07	4137	N	4137	-0-	-0-	B	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
*08	3587	N	3587	-0-	-0-	B	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-																

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1240	N	569	-0-	-671	B	-0-	148	1	421	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	441	-0-	-1569	B	-0-	63	1	378	2	N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-			-0-
07	465	N	9	-0-	-456	B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1581	N	1228	-0-	-353	B	-0-	222	1	1006	2	N	-0-			-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	364	1	1213	2	N	-0-			-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	348	1	1174	2	N	-0-			-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	390	1	1142	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1094	-0-	-549	B	-0-	265	1	829	2	N	-0-			-0-
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	380	1	1211	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-																

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	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-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	1			N	-0-			-0-
04	630	N	599	-0-	-31 B	-0-	599	1			N	-0-			-0-
05	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	1			N	-0-			-0-
06	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1			N	-0-			-0-
*07	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	1			N	-0-			-0-
*08	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3565	N	612	-0-	-2953 B	-0-	147	1	465	2	N	-0-			-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	237	1	798	2	N	-0-			-0-
05	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	225	1	635	2	N	-0-			-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	342	1	1468	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	125	-0-	-960 B	-0-	28	1	97	2	N	-0-			-0-
*08	4351	N	4351	-0-	-0- B	-0-	845	1	3506	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	1460	-0-	-190	B	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	1636	-0-	-162	B	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
08	1705	N	586	-0-	-1119	B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	643	1	1120	2	N	-0-			-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	520	1	955	2	N	-0-			-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	506	1	940	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	49	-0-	-1661	B	-0-	28	1	21	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	89	-0-	-1430	B	-0-	34	1	55	2	N	-0-			-0-
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	653	1	1182	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3241	N	3241	-0-	-0-	B	-0-	839	1	2402	2	N	-0-			-0-
04	2728	N	2728	-0-	-0-	B	-0-	713	1	2015	2	N	-0-			-0-
05	3330	N	3330	-0-	-0-	B	-0-	868	1	2462	2	N	-0-			-0-
06	3188	N	3188	-0-	-0-	B	-0-	825	1	2363	2	N	-0-			-0-
*07	3200	N	3200	-0-	-0-	B	-0-	868	1	2332	2	N	-0-			-0-
08	3317	N	3243	-0-	-74	B	-0-	868	1	2375	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-																

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	1110	-0-	-130	B	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
08	1488	N	1139	-0-	-349	B	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4154	N	3899	-0-	-255 B	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
04	3900	N	3791	-0-	-109 B	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
05	3888	N	3888	-0-	-0- B	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	3780	N	3725	-0-	-55 B	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	3906	N	3215	-0-	-691 B	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
*08	3904	N	3904	-0-	-0- B	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3532	N	3532	-0-	-0- B	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3470	N	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3503	N	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
06	3420	N	3361	-0-	-59 B	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
07	3596	N	3366	-0-	-230 B	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
08	3503	N	3305	-0-	-198 B	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	360	N	211	-0-	-149 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	372	N	290	-0-	-82 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1705	N	1552	-0-	-153 B	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
04	1530	N	1503	-0-	-27 B	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
05	1581	N	1539	-0-	-42 B	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	1472	-0-	-28 B	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1367	-0-	-183 B	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
*08	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	1104	-0-	-105 B	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
08	1209	N	1124	-0-	-85 B	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3627	N	91	-0-	-3536 B	-0-	13	1	78	2	N	-0-			-0-
04	3976	N	3976	-0-	-0- B	-0-	390	1	3586	2	N	-0-			-0-
05	3692	N	3692	-0-	-0- B	-0-	403	1	3289	2	N	-0-			-0-
06	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	323	1	2464	2	N	-0-			-0-
07	4123	N	3121	-0-	-1002 B	-0-	335	1	2786	2	N	-0-			-0-
08	3689	N	3308	-0-	-381 B	-0-	353	1	2955	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-			-0-
04	780	N	762	-0-	-18 B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
05	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-			-0-
06	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	751	2			N	-0-			-0-
*07	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-			-0-
*08	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1829	-0-	-31 B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1767	-0-	-3 B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1823	-0-	-6 B	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1816	-0-	-13 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1615	-0-	-28 B	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1560	-0-	-30 B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12 B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1533	-0-	-27 B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1567	-0-	-45 B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1573	-0-	-39 B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2			N	-0-					130
04	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					130
05	682	N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2			N	-0-					130
06	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					130
07	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2			N	-0-					130
*08	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1104	-0-	-12 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1063	-0-	-53 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	919	-0-	-135 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	960	N	898	-0-	-62 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	900	N	890	-0-	-10 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	930	N	843	-0-	-87 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	992	N	892	-0-	-100 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	40	-0-	-177 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	240	N	3	-0-	-237 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	791	-0-	-108 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	780	N	708	-0-	-72 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	775	N	771	-0-	-4 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	147	-0-		-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-		-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-		-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-		-38 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-		-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-		-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1055	N	1055	-0-		-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-		-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-		-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	860	-0-		-160 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	877	-0-		-146 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	992	N	924	-0-		-68 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2362	N	2362	-0-		-0- B	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2285	-0-		-25 B	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2332	-0-		-86 B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2242	-0-		-38 B	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2304	-0-		-52 B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2304	-0-		-21 B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3689	N	3672	-0-		-17 B	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	3510	N	3509	-0-		-1 B	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3596	N	3520	-0-		-76 B	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
06	3540	N	3349	-0-		-191 B	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	3627	N	3488	-0-		-139 B	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
08	3534	N	3495	-0-		-39 B	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	915	N	915	-0-		-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-		-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-		-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	900	N	704	-0-		-196 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	868	N	787	-0-		-81 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-		-22 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1983	-0-	-94 B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1932	-0-	-78 B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*07	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2122	-0-	-17 B	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2496	-0-	-294 B	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2810	N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	3073	N	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2889	-0-	-25 B	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3125	-0-	25 B	25	3125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25																	

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	908	-0-	-22 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	870	N	728	-0-	-142 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*08	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	992	-0-	-62 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	993	-0-	-27 B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*08	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-														

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5487	N	4757	-0-	-730	B	-0-	4757	2	N	-0-			-0-
04	4555	N	4555	-0-	-0-	B	-0-	4555	2	N	-0-			-0-
05	4499	N	4499	-0-	-0-	B	-0-	4499	2	N	-0-			-0-
06	4590	N	3707	-0-	-883	B	-0-	3707	2	N	-0-			-0-
07	4712	N	4272	-0-	-440	B	-0-	4272	2	N	-0-			-0-
08	4495	N	4481	-0-	-14	B	-0-	4481	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1085	N	1039	-0-	-46	B	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	919	-0-	-101	B	-0-	919	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	967	-0-	-87	B	-0-	967	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	B	-0-	970	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1227	-0-	-33	B	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1274	-0-	-121	B	-0-	1274	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1268	-0-	-96	B	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1984	N	1962	-0-	-22	B	-0-	1962	2	N	-0-			-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	1932	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1942	-0-	-11	B	-0-	1942	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1850	-0-	-40	B	-0-	1850	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1898	-0-	-86	B	-0-	1898	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1833	-0-	-120	B	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1346	-0-	-235 B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1358	-0-	-112 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1350	-0-	-76 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1194	-0-	-96 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1143	-0-	-252 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1187	-0-	-177 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	651	N	445	-0-	-206 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	422	-0-	-868 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	431	-0-	-1057 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730

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

BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	300	N	232	-0-	-68 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	279	N	165	-0-	-114 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	341	N	211	-0-	-130 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1984	N	1770	-0-	-214 B	-0-	206	1	1564	2	N	-0-			-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	164	1	1454	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1542	-0-	-659 B	-0-	243	1	1299	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1659	-0-	-51 B	-0-	226	1	1433	2	N	-0-			-0-
*07	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	236	1	1515	2	N	-0-			-0-
*08	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	206	1	1383	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
06	1290	N	949	-0-	-341 B	-0-	949	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	1106	-0-	-134 B	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
08	1147	N	1118	-0-	-29 B	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-															

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	820	-0-	-17 B	-0-	820	2			N	-0-			-0-
04	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
05	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	806	2			N	-0-			-0-
06	780	N	761	-0-	-19 B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
07	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
08	806	N	776	-0-	-30 B	-0-	776	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1321	-0-		-12 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-		-2 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-		-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1257	-0-		-33 B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1287	-0-		-46 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1290	-0-		-12 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1316	S	1316	-0-		-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	420	S	413	-0-		-7 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	527	S	401	-0-		-126 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	1260	S	396	-0-		-864 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	434	S	404	-0-		-30 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	403	S	400	-0-		-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	777	-0-		-29 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-		-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-		-15 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	750	N	746	-0-		-4 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-		-40 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	806	N	759	-0-		-47 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	755	-0-		-113 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-		-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-		-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	720	N	661	-0-		-59 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-		-35 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	744	N	616	-0-		-128 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1230	-0-	-10 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	173	-0-	-1067 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	510	-0-	-79 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1640	-0-	-65 B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2 B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1563	-0-	-111 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1493	-0-	-97 B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1536	-0-	-138 B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1542	-0-	-8 B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	570	N	473	-0-	-97 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
04	780	N	779	-0-	-1 B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
05	806	N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2			N	-0-			-0-
06	780	N	762	-0-	-18 B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
07	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	778	2			N	-0-			-0-
08	806	N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	961	N	913	-0-	-48 B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
04	900	N	883	-0-	-17 B	-0-	883	2			N	-0-			-0-
05	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	899	2			N	-0-			-0-
06	870	N	856	-0-	-14 B	-0-	856	2			N	-0-			-0-
07	899	N	884	-0-	-15 B	-0-	884	2			N	-0-			-0-
08	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	864	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1860	N	1481	-0-	-379 B	-0-	403	1	1078	2	N	-0-			-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	390	1	1549	2	N	-0-			-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	403	1	1620	2	N	-0-			-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	390	1	1471	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1955	-0-	-60 B	-0-	364	1	1591	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1785	-0-	-230 B	-0-	403	1	1382	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
04	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
05	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-			-0-
06	780	N	539	-0-	-241 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
07	744	N	651	-0-	-93 B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
08	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1043	-0-	-7 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1081	-0-	-4 B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	865	-0-	-158 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	840	N	529	-0-	-311 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	837	N	706	-0-	-131 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*08	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	868	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	975	-0-	-645 B	-0-	840	1	135	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	868	-0-	-713 B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
06	1800	N	1097	-0-	-703 B	-0-	840	1	257	2	N	-0-					-0-
*07	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	784	1	387	2	N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	753	S	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	733	S	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	754	S	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	731	S	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*07	758	S	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*08	760	S	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	899	N	879	-0-	-20 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	750	N	686	-0-	-64 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	806	N	710	-0-	-96 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	660	N	613	-0-	-47 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	713	N	639	-0-	-74 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*08	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1997	-0-	-297 B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1625	-0-	-295 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1070	-0-	-1224 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1083	-0-	-1273 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4061	N	3295	-0-	-766 B	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
04	4013	N	4013	-0-	-0- B	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	4051	N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	3739	N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	4154	N	3908	-0-	-246 B	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	4061	N	3826	-0-	-235 B	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2013	-0-	-95 B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2249	-0-	-76 B	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2157	-0-	-44 B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2235	-0-	-28 B	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1751	-0-	-388 B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1663	-0-	-347 B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1711	-0-	-56 B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2010	-0-	-439 B	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1134	-0-	-816 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1651	-0-	-333 B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1761	-0-	-192 B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1125	-0-	-115 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1103	-0-	-97 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1123	-0-	-24 B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	827	-0-	-493 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1069	-0-	-140 B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*08	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																	

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1139	-0-	-101 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	937	-0-	-173 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*07	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*08	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	868	N	785	-0-	-83 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	780	N	726	-0-	-54 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	806	N	787	-0-	-19 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*08	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1362	-0-	-78 B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*07	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*08	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2017	-0-	-184 B	-0-	403	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1903	-0-	-77 B	-0-	377	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	390	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1932	-0-	-18 B	-0-	390	1	1542	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1913	-0-	-40 B	-0-	364	1	1549	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1898	-0-	-86 B	-0-	403	1	1495	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
04	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
05	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
07	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
08	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1519	N	1496	-0-	-23 B	-0-	372	1	1124	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	360	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1451	-0-	-37 B	-0-	372	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1380	-0-	-60 B	-0-	360	1	1020	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1387	-0-	-101 B	-0-	346	1	1041	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1454	-0-	-3 B	-0-	372	1	1082	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	753	-0-	-84 B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
04	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-			-0-
05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-			-0-
06	720	N	679	-0-	-41 B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
07	775	N	719	-0-	-56 B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
08	744	N	721	-0-	-23 B	-0-	721	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1891	N	1822	-0-	-69 B	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
05	1891	N	1849	-0-	-42 B	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
06	1770	N	1681	-0-	-89 B	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
07	1891	N	1736	-0-	-155 B	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
08	1860	N	1751	-0-	-109 B	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	423	-0-	-476 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	899	N	839	-0-	-60 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	837	N	684	-0-	-153 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	837	N	756	-0-	-81 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1920	-0-	-33 B	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1934	-0-	-19 B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1866	-0-	-118 B	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1906	-0-	-16 B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*07	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	899	N	338	-0-	-561 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	2466	-0-	-1006 B	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2511	-0-	-99 B	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	2685	N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
06	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2409	-0-	-195 B	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2660	-0-	-37 B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
04	1440	N	1278	-0-	-162 B	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
05	1736	N	1206	-0-	-530 B	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
06	1530	N	1277	-0-	-253 B	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
*07	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
*08	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1984	N	1730	-0-	-254 B	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
06	1680	N	1658	-0-	-22 B	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
07	1767	N	1699	-0-	-68 B	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
08	1736	N	1702	-0-	-34 B	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
04	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
05	620	N	549	-0-	-71 B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
06	570	N	509	-0-	-61 B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
07	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
08	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620	N	589	-0-	-31 B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-			-0-
06	570	N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
07	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
08	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
04	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
05	527	N	183	-0-	-344 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	570	N	503	-0-	-67 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
07	589	N	518	-0-	-71 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
08	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
04	570	N	568	-0-	-2 B	-0-	568	2			N	-0-			-0-
05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
07	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	2			N	-0-			-0-
08	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2325	N	2311	-0-	-14 B	-0-	372	1	1939	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1694	-0-	-106 B	-0-	180	1	1514	2	N	-0-			-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	313	1	1287	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	1228	-0-	-1022 B	-0-	134	1	1094	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1585	-0-	-151 B	-0-	192	1	1393	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	12	-0-	-1600 B	-0-	12	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1457	N	1274	-0-	-183 B	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
04	1260	N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	1265	-0-	-37 B	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
07	1271	N	1234	-0-	-37 B	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	1245	-0-	-26 B	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1840	-0-	-454 B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1917	-0-	-213 B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1685	-0-	-85 B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1748	-0-	-236 B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*08	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2094	-0-	-479 B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2179	-0-	-11 B	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2236	-0-	-430 B	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1757	-0-	-283 B	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1580	-0-	-683 B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1686	-0-	-546 B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	992	N	971	-0-	-21 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	960	N	926	-0-	-34 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	992	N	957	-0-	-35 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	961	N	945	-0-	-16 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2085	-0-	-85 B	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1532	-0-	-478 B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1751	-0-	-202 B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*08	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2825 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2225	-0-	-7 B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1889	-0-	-271 B	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2183	-0-	-18 B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2098	-0-	-41 B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	992	-0-		-93 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	930	N	888	-0-		-42 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-		-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	960	N	582	-0-		-378 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-		-9 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*08	1691	N	1691	-0-		-0- B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4069	N	4069	-0-		-0- B	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	4116	N	4116	-0-		-0- B	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	4100	N	4100	-0-		-0- B	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	3930	N	3745	-0-		-185 B	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
07	4247	N	3797	-0-		-450 B	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
08	4092	N	3633	-0-		-459 B	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 2870

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5518	N	5077	-0-		-441 B	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	4870	N	4870	-0-		-0- B	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
05	5114	N	5114	-0-		-0- B	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
06	4920	N	4597	-0-		-323 B	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
*07	5509	N	5509	-0-		-0- B	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
*08	5513	N	5513	-0-		-0- B	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4588	N	4149	-0-		-439 B	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
04	4320	N	3904	-0-		-416 B	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
05	4224	N	4224	-0-		-0- B	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4020	N	3588	-0-		-432 B	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
*07	4473	N	4473	-0-		-0- B	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
*08	4441	N	4441	-0-		-0- B	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2856 - 2990

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5859	N	5527	-0-		-332 B	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	5251	N	5251	-0-		-0- B	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	5456	N	5265	-0-		-191 B	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	5340	N	4805	-0-		-535 B	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	5425	N	5005	-0-		-420 B	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
08	5270	N	5089	-0-		-181 B	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	647	-0-	-493 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	631	-0-	-485 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	833	-0-	-190 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	690	N	516	-0-	-174 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	651	N	568	-0-	-83 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																	

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	915	-0-	-77 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	961	N	929	-0-	-32 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	961	N	900	-0-	-61 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	546	-0-	-105 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	540	N	454	-0-	-86 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	690	N	573	-0-	-117 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	182	1	2076	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	321	-0-	-1389 B	-0-	117	1	204	2	N	-0-					-0-
05	713	N	234	-0-	-479 B	-0-	117	1	117	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1464	-0-	-726 B	-0-	157	1	1307	2	N	-0-					-0-
*07	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	146	1	1007	2	N	-0-					-0-
*08	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	149	1	1166	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1506																	
03	4520	N	4520	-0-	-0- B	-0-	868	1	3652	2	N	-0-					-0-
04	3510	N	3276	-0-	-234 B	-0-	840	1	2436	2	N	-0-					-0-
05	4377	N	4377	-0-	-0- B	-0-	868	1	3509	2	N	-0-					-0-
06	4380	N	3435	-0-	-945 B	-0-	840	1	2595	2	N	-0-					-0-
07	3379	N	3248	-0-	-131 B	-0-	28	1	3220	2	N	-0-					-0-
08	4371	N	3337	-0-	-1034 B	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	928	-0-	-33 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	900	N	713	-0-	-187 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	992	N	822	-0-	-170 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1370	-0-	-56	B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1012	-0-	-308	B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1143	-0-	-159	B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*07	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	744	N	343	-0-	-401	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	900	N	616	-0-	-284	B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	868	N	735	-0-	-133	B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	837	N	752	-0-	-85	B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	312	-0-	-91	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
06	2100	N	1830	-0-	-270	B	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
07	2170	N	2043	-0-	-127	B	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
08	2077	N	2004	-0-	-73	B	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2046	N	1929	-0-	-117	B	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
04	1950	N	1898	-0-	-52	B	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
05	2015	N	1916	-0-	-99	B	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
06	1860	N	1838	-0-	-22	B	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
07	1953	N	1883	-0-	-70	B	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
08	1922	N	1914	-0-	-8	B	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-																

HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403	N	197	-0-	-206	B	-0-	62	1	135	2	N	-0-			-0-
04	330	N	244	-0-	-86	B	-0-	60	1	184	2	N	-0-			-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	62	1	389	2	N	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	60	1	279	2	N	-0-			-0-
*07	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	62	1	356	2	N	-0-			-0-
08	465	N	398	-0-	-67	B	-0-	62	1	336	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	2			N	-0-			-0-
08	1860	N	1848	-0-	-12	B	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	3022	N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
04	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
05	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
06	2910	N	2801	-0-	-109 B	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
07	3007	N	2858	-0-	-149 B	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
08	2945	N	2804	-0-	-141 B	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1767	N	1682	-0-	-85 B	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
04	1650	N	1618	-0-	-32 B	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
05	1643	N	1632	-0-	-11 B	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
06	1620	N	1603	-0-	-17 B	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
07	1674	N	1564	-0-	-110 B	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
08	1643	N	1602	-0-	-41 B	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2595 - 2736

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1922	N	1771	-0-	-151 B	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
04	1770	N	1644	-0-	-126 B	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2			N	-0-			-0-
07	1705	N	1590	-0-	-115 B	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
08	1767	N	1672	-0-	-95 B	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1333	N	839	-0-	-494 B	-0-	62	1	777	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	724	-0-	-476 B	-0-	60	1	664	2	N	-0-			-0-
05	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	62	1	833	2	N	-0-			-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	60	1	949	2	N	-0-			-0-
*07	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	62	1	938	2	N	-0-			-0-
*08	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	62	1	892	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1426	N	1391	-0-	-35 B	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
04	1380	N	1378	-0-	-2 B	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	1402	-0-	-55 B	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
06	1350	N	1345	-0-	-5 B	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
07	1426	N	1360	-0-	-66 B	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
08	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	750	N	579	-0-	-171 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	775	N	660	-0-	-115 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	744	N	688	-0-	-56 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	517	-0-	-165 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	682	N	626	-0-	-56 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1935	-0-	-111 B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1274	-0-	-586 B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1544	-0-	-254 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*08	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	810	N	651	-0-	-159 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	837	N	682	-0-	-155 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	775	N	736	-0-	-39 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2474	-0-	-37 B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2414	-0-	-16 B	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2473	-0-	-7 B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2359	-0-	-41 B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2380	-0-	-100 B	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2361	-0-	-119 B	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2179	-0-	-487 B	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2373	-0-	-107 B	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*08	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1322	-0-	-118 B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1332	-0-	-125 B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1331	-0-	-157 B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-			-0-
04	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-			-0-
05	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-			-0-
06	780	N	583	-0-	-197 B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
07	775	N	662	-0-	-113 B	-0-	662	2			N	-0-			-0-
08	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2635	N	2602	-0-	-33 B	-0-	427	1	2175	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	2213	-0-	-37 B	-0-	406	1	1807	2	N	-0-			-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	357	1	2148	2	N	-0-			-0-
06	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	389	1	2255	2	N	-0-			-0-
*07	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	354	1	2252	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	1740	-0-	-771 B	-0-	198	1	1542	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	306	-0-	-66 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
*07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
*08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-			-0-
04	720	N	312	-0-	-408 B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
05	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
06	810	N	604	-0-	-206 B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
*07	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
08	775	N	569	-0-	-206 B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
05	589	N	422	-0-	-167 B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
06	570	N	416	-0-	-154 B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
07	558	N	418	-0-	-140 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
08	434	N	354	-0-	-80 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-			-0-
04	780	N	728	-0-	-52 B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
05	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
06	810	N	501	-0-	-309 B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
07	744	N	691	-0-	-53 B	-0-	691	2			N	-0-			-0-
*08	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	744	N	705	-0-	-39 B	-0-	705	2			N	-0-			-0-
04	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
06	690	N	538	-0-	-152 B	-0-	538	2			N	-0-			-0-
07	682	N	573	-0-	-109 B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
08	651	N	629	-0-	-22 B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2902	N	2902	-0-	-0- B	-0-	558	1	2344	2	N	-0-			-0-
04	2736	N	2736	-0-	-0- B	-0-	540	1	2196	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2290	-0-	-283 B	-0-	108	1	2182	2	N	-0-			-0-
06	2820	N	2114	-0-	-706 B	-0-	126	1	1988	2	N	-0-			-0-
07	2821	N	1839	-0-	-982 B	-0-	18	1	1821	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2050	-0-	-244 B	-0-	36	1	2014	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1302	N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	1160	-0-	-100 B	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
07	1333	N	1225	-0-	-108 B	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
*08	3100	N	3579	-0-	479 B	479	3579	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			479												

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
06	1680	N	1278	-0-	-402 B	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
07	1612	N	1418	-0-	-194 B	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
08	1519	N	1396	-0-	-123 B	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1645	-0-	-153 B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1580	-0-	-40 B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1617	-0-	-26 B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1543	-0-	-47 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1575	-0-	-68 B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1579	-0-	-33 B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1409	-0-	-265 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1988	-0-	-142 B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3437	-0-	337 B	337	3437	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3115	-0-	15 B	352	3115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 352																	

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	450	N	362	-0-	-88 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	496	N	316	-0-	-180 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	465	N	54	-0-	-411 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6764	N	6764	-0-	-0- B	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
04	5556	N	5556	-0-	-0- B	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
05	6572	N	4240	-0-	-2332 B	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	6540	N	5627	-0-	-913 B	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
*07	6138	N	6138	-0-	-0- B	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
*08	6149	N	6149	-0-	-0- B	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	930	N	805	-0-	-125 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	961	N	904	-0-	-57 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	899	N	881	-0-	-18 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	60	N	33	-0-	-27	B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
06	60	N	24	-0-	-36	B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1922	N	1828	-0-	-94	B	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	B	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
07	2139	N	2044	-0-	-95	B	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
08	2139	N	2010	-0-	-129	B	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2612	N	2612	-0-	-0-	B	-0-	320	1	2292	2	N	-0-			-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	B	-0-	305	1	2100	2	N	-0-			-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	B	-0-	271	1	1820	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2331	-0-	-189	B	-0-	292	1	2039	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2468	-0-	-12	B	-0-	309	1	2159	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1154	-0-	-923	B	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
04	2651	N	2651	-0-	-0-	B	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
05	2694	N	2694	-0-	-0-	B	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	B	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
07	2728	N	2355	-0-	-373	B	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
08	2697	N	2620	-0-	-77	B	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
05	2282	N	2282	-0-	-0-	B	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
*07	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
08	2294	N	1575	-0-	-719	B	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2742	-0-	-172 B	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2615	-0-	-206 B	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2485	-0-	-155 B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2481	-0-	-309 B	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2511	-0-	-93 B	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2176	-0-	-87 B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2143	-0-	-47 B	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2155	-0-	-139 B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2064	-0-	-36 B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2007	-0-	-194 B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1959	-0-	-211 B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	975	-0-	-141 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	930	N	860	-0-	-70 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	961	N	802	-0-	-159 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2853	N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2273	-0-	-487 B	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2414	-0-	-376 B	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2562	-0-	-104 B	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2932																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	1			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
08	372	N	52	-0-	-320 B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	527	N	252	-0-	-275 B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
04	390	N	219	-0-	-171 B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
05	496	N	402	-0-	-94 B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
*07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
*08	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	837	N	804	-0-	-33 B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
04	810	N	772	-0-	-38 B	-0-	772	2			N	-0-			-0-
05	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
06	780	N	552	-0-	-228 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
07	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	2			N	-0-			-0-
*08	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	2604	N	2391	-0-	-213 B	-0-	40	1	2351	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2326	-0-	-74 B	-0-	52	1	2274	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	2302	-0-	-116 B	-0-	32	1	2270	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2246	-0-	-64 B	-0-	36	1	2210	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	2299	-0-	-119 B	-0-	28	1	2271	2	N	-0-			-0-
*08	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	44	1	2261	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-			-0-
04	540	N	434	-0-	-106 B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
05	527	N	423	-0-	-104 B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
06	450	N	405	-0-	-45 B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07	434	N	247	-0-	-187 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
*08	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
06	2280	N	1501	-0-	-779 B	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
07	2139	N	1633	-0-	-506 B	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
08	2015	N	1954	-0-	-61 B	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			9871														
03	15541	R	5670	-0-	-9871 B	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
04	7590	#	6406	-0-	-1184 B	-1184	6406	2			N	-0-					-0-
05	7843	#	6112	-0-	-1731 B	-2915	6112	2			N	-0-					-0-
06	7590	#	5577	-0-	-2013 B	-4928	5577	2			N	-0-					-0-
07	7843	#	5607	-0-	-2236 B	-7164	5607	2			N	-0-					-0-
08	7843	#	5419	-0-	-2424 B	-9588	5419	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9588														

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3534	N	3229	-0-	-305 B	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3060	N	3047	-0-	-13 B	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	2991	N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
06	3120	N	2441	-0-	-679 B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	3162	N	3096	-0-	-66 B	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
*08	3116	N	3116	-0-	-0- B	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1054	N	876	-0-	-178 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	870	N	859	-0-	-11 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	840	N	597	-0-	-243 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	899	N	853	-0-	-46 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*08	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	6975	N	5762	-0-	-1213 B	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
04	5831	N	5831	-0-	-0- B	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
05	6014	N	5732	-0-	-282 B	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
06	5580	N	5435	-0-	-145 B	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
07	6014	N	5785	-0-	-229 B	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
08	5735	N	5599	-0-	-136 B	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	558	N	526	-0-	-32 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	589	N	486	-0-	-103 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	527	N	416	-0-	-111 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	775	N	639	-0-	-136 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2417	-0-	-32 B	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2331	-0-	-9 B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2403	-0-	-46 B	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2411	-0-	-7 B	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	952	-0-	-9 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	961	N	899	-0-	-62 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	930	N	860	-0-	-70 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	961	N	905	-0-	-56 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*08	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	762	-0-	-558 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*07	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*08	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NORTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 027685 COMPL. DATE 08/14/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	570	N	478	-0-	-92 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	300	N	218	-0-	-82 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	930	N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2386	-0-	-94 B	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2187	-0-	-123 B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2265	-0-	-153 B	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2344	-0-	-12 B	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	806	N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2			N	-0-			-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-			-0-
05	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
06	780	N	758	-0-	-22 B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
07	806	N	737	-0-	-69 B	-0-	737	2			N	-0-			-0-
*08	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1643	N	1469	-0-	-174 B	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
04	1500	N	1490	-0-	-10 B	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1457	-0-	-93 B	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
*08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	S	419	-0-	-15 B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
04	420	S	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
05	410	S	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
06	420	S	395	-0-	-25 B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
07	403	S	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
*08	404	S	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1488	N	1276	-0-	-212 B	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	1314	-0-	-6 B	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1371	-0-	-117 B	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	1165	-0-	-65 B	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	1113	-0-	-251 B	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
08	1364	N	1102	-0-	-262 B	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4402	N	3012	-0-	-1390 B	-0-	247	1	2765	2	N	-0-			-0-
04	2670	N	991	-0-	-1679 B	-0-	130	1	861	2	N	-0-			-0-
05	4154	N	3651	-0-	-503 B	-0-	403	1	3248	2	N	-0-			-0-
06	4020	N	4020	-0-	-0- B	-0-	390	1	3630	2	N	-0-			-0-
*07	3468	N	3468	-0-	-0- B	-0-	351	1	3117	2	N	-0-			-0-
*08	4450	N	4450	-0-	-0- B	-0-	403	1	4047	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1621	CANCELLED UNDERAGE ->		-4748											
03	3410	N	3967	-0-	557 B	-1064	868	1	3099	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2978	-0-	428 B	-636	826	1	2152	2	N	-0-					-0-
05	2288	N	2924	-0-	636 B	-0-	868	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	3840	N	3342	-0-	-498 B	-0-	840	1	2502	2	N	-0-					-0-
*07	3123	N	3123	-0-	-0- B	-0-	784	1	2339	2	N	-0-					-0-
*08	3276	N	3276	-0-	-0- B	-0-	868	1	2408	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	722	S	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	660	S	371	-0-	-289 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	773	S	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	825	S	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*07	902	S	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*08	861	S	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	775	N	708	-0-	-67 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	713	N	699	-0-	-14 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	961	N	858	-0-	-103 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	869	-0-	-154 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*08	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1969	-0-	-11 B	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2003	-0-	-74 B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2037	-0-	-9 B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1395	N	1325	-0-	-70 B	-0-	32	1	1293	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1035	-0-	-135 B	-0-	8	1	1027	2	N	-0-			-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	19	1	1003	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	884	-0-	-406 B	-0-	26	1	858	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	905	-0-	-180 B	-0-	4	1	901	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	906	-0-	-117 B	-0-	14	1	892	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-			-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	840	1	254	2	N	-0-			-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	868	1	363	2	N	-0-			-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	840	1	277	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1010	-0-	-106 B	-0-	868	1	142	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1080	-0-	-160 B	-0-	868	1	212	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	34	1	54	2	N	-0-			-0-
04	90	N	42	-0-	-48 B	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
05	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	16	1	47	2	N	-0-			-0-
06	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*08	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	52	1	59	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3224	N	3132	-0-	-92 B	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
04	3090	N	3046	-0-	-44 B	-0-	3046	2			N	-0-			-0-
05	3162	N	3105	-0-	-57 B	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
06	3030	N	2990	-0-	-40 B	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
07	3162	N	2980	-0-	-182 B	-0-	2980	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	2958	-0-	-142 B	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5332	N	5038	-0-	-294 B	-0-	5038	2			N	-0-			-0-
04	4680	N	4291	-0-	-389 B	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
05	4377	N	4377	-0-	-0- B	-0-	4377	2			N	-0-			-0-
06	4890	N	4312	-0-	-578 B	-0-	4312	2			N	-0-			-0-
07	4433	N	192	-0-	-4241 B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
08	4371	N	4103	-0-	-268 B	-0-	4103	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3438	R	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3259	R	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3598	R	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
06	3330	#	3263	-0-	-67 B	-67	3263	2			N	-0-					-0-
07	3441	#	3381	-0-	-60 B	-127	3381	2			N	-0-					-0-
08	3596	#	3323	-0-	-273 B	-400	3323	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-400														

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2015	N	1944	-0-	-71 B	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1772	-0-	-88 B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1504	-0-	-386 B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1596	-0-	-264 B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1728	-0-	-39 B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	496	N	375	-0-	-121 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	651	N	510	-0-	-141 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1175	-0-	-189 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1104	-0-	-216 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1043	-0-	-104 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1165	-0-	-44 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1458	-0-	-526 B	-0-	174	1	1284	2	N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	163	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	174	1	1418	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1214	-0-	-196 B	-0-	195	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1473	-0-	-418 B	-0-	155	1	1318	2	N	-0-					-0-
*08	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	162	1	1784	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-	-70 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2297	-0-	-431 B	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2347	-0-	-323 B	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2380	-0-	-100 B	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2291	-0-	-127 B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2307	-0-	-80 B	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-															

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	961	N	747	-0-	-214 B	-0-	747	2			N	-0-			-0-
04	900	N	808	-0-	-92 B	-0-	808	2			N	-0-			-0-
05	837	N	770	-0-	-67 B	-0-	770	2			N	-0-			-0-
06	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-			-0-
07	837	N	613	-0-	-224 B	-0-	613	2			N	-0-			-0-
08	775	N	672	-0-	-103 B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713	N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2			N	-0-			-0-
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-			-0-
05	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2			N	-0-			-0-
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
07	744	N	680	-0-	-64 B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
08	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	44	1	501	2	N	-0-			-0-
04	360	N	69	-0-	-291 B	-0-	25	1	44	2	N	-0-			-0-
05	155	N	54	-0-	-101 B	-0-	27	1	27	2	N	-0-			-0-
06	540	N	374	-0-	-166 B	-0-	40	1	334	2	N	-0-			-0-
*07	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	46	1	315	2	N	-0-			-0-
*08	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	45	1	350	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3100	N	2950	-0-	-150 B	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
04	2940	N	2896	-0-	-44 B	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
05	2917	N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
06	2850	N	2576	-0-	-274 B	-0-	2576	2			N	-0-			-0-
07	3007	N	2927	-0-	-80 B	-0-	2927	2			N	-0-			-0-
*08	3025	N	3025	-0-	-0- B	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1830	-0-	-216 B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1768	-0-	-61 B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1477	-0-	-293 B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1756	-0-	-42 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1744	-0-	-23 B	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1283	-0-	-81 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1235	-0-	-55 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1250	-0-	-52 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1195	-0-	-35 B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1217	-0-	-54 B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1208	-0-	-32 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1030	-0-	-350 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1158	-0-	-237 B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1244	-0-	-58 B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	960	N	958	-0-	-2 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	930	N	547	-0-	-383 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	992	N	820	-0-	-172 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*08	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1581	N	1432	-0-	-149	B	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
04	1410	N	1394	-0-	-16	B	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	1366	-0-	-91	B	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
06	1380	N	1216	-0-	-164	B	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
07	1426	N	1205	-0-	-221	B	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
08	1364	N	1233	-0-	-131	B	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1147	N	844	-0-	-303	B	-0-	844	2			N	-0-			-0-
04	1050	N	1010	-0-	-40	B	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	1020	-0-	-34	B	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
08	1054	N	1026	-0-	-28	B	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2697	N	1919	-0-	-778	B	-0-	229	1	1690	2	N	-0-			-0-
04	2540	N	2540	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2313	2	N	-0-			-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	229	1	1874	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1210	-0-	-650	B	-0-	195	1	1015	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	1988	-0-	-647	B	-0-	209	1	1779	2	N	-0-			-0-
*08	2889	N	2889	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2648	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2734	N	2734	-0-	-0-	B	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	B	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0-	B	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
06	2640	N	1872	-0-	-768	B	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
07	2790	N	2591	-0-	-199	B	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
08	2728	N	2537	-0-	-191	B	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1271	N	1240	-0-	-31	B	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	939	-0-	-261	B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
07	1178	N	1043	-0-	-135	B	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1184	-0-	-466 B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1358	-0-	-223 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1410	-0-	-78 B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1492	-0-	-27 B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1348	-0-	-92 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1196	-0-	-244 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1307	-0-	-88 B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1282	-0-	-20 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	999	-0-	-148 B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1036	-0-	-74 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1084	-0-	-1 B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1095	-0-	-52 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	987	-0-	-129 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	882	-0-	-228 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	911	-0-	-205 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	960	N	878	-0-	-82 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*08	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5983	N	5241	-0-	-742 B	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	4980	N	4528	-0-	-452 B	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	4650	N	4605	-0-	-45 B	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
06	5070	N	4531	-0-	-539 B	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
07	4681	N	2069	-0-	-2612 B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*08	4953	N	4953	-0-	-0- B	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1703	-0-	-126 B	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1460	-0-	-190 B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1520	-0-	-123 B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1516	-0-	-134 B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	872	-0-	-647 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1515	-0-	-4 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	720	N	661	-0-	-59 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	713	N	641	-0-	-72 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	918	-0-	-136 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	900	N	755	-0-	-145 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	899	N	815	-0-	-84 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*08	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	620	N	285	-0-	-335 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	450	N	377	-0-	-73 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	403	N	248	-0-	-155 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	403	N	269	-0-	-134 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	870	N	773	-0-	-97 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	868	N	732	-0-	-136 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	837	N	793	-0-	-44 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	837	N	572	-0-	-265 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	840	N	329	-0-	-511 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*07	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WITT WELL #: C 1 RRCID -> 027792 COMPL. DATE 11/15/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	-0-	-0-		-775	B	-0-					N	-0-				-0-
04	720	N	-0-	-0-		-720	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	814	N	814	-0-		-0-	B	-0-			814	2	N	-0-				-0-
04	709	N	709	-0-		-0-	B	-0-			709	2	N	-0-				-0-
05	689	N	689	-0-		-0-	B	-0-			689	2	N	-0-				-0-
06	780	N	472	-0-		-308	B	-0-			472	2	N	-0-				-0-
07	744	N	588	-0-		-156	B	-0-			588	2	N	-0-				-0-
08	682	N	661	-0-		-21	B	-0-			661	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	812	N	812	-0-		-0-	B	-0-			812	2	N	-0-				-0-
04	670	N	670	-0-		-0-	B	-0-			670	2	N	-0-				-0-
05	660	N	660	-0-		-0-	B	-0-			660	2	N	-0-				-0-
06	780	N	507	-0-		-273	B	-0-			507	2	N	-0-				-0-
07	682	N	612	-0-		-70	B	-0-			612	2	N	-0-				-0-
08	651	N	642	-0-		-9	B	-0-			642	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	639	-0-		-12	B	-0-			639	2	N	-0-				-0-
04	606	N	606	-0-		-0-	B	-0-			606	2	N	-0-				-0-
05	598	N	598	-0-		-0-	B	-0-			598	2	N	-0-				-0-
06	630	N	516	-0-		-114	B	-0-			516	2	N	-0-				-0-
07	620	N	556	-0-		-64	B	-0-			556	2	N	-0-				-0-
08	589	N	565	-0-		-24	B	-0-			565	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1458	-0-		-30	B	-0-			1458	2	N	-0-				-0-
04	1440	N	1421	-0-		-19	B	-0-			1421	2	N	-0-				-0-
05	1488	N	1450	-0-		-38	B	-0-			1450	2	N	-0-				-0-
06	1410	N	1392	-0-		-18	B	-0-			1392	2	N	-0-				-0-
07	1457	N	1434	-0-		-23	B	-0-			1434	2	N	-0-				-0-
08	1457	N	1435	-0-		-22	B	-0-			1435	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	502	-0-	-87 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	540	N	432	-0-	-108 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	480	N	228	-0-	-252 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1322	-0-	-73 B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1333	-0-	-17 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1271	-0-	-62 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1226	-0-	-64 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1286	-0-	-78 B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	403	N	323	-0-	-80 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2065	-0-	-5 B	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1966	-0-	-104 B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*07	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*08	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1608	-0-	-35 B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1559	-0-	-1 B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*07	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1602	-0-	-10 B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	647	-0-	-433 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1062	-0-	-147 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*07	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*08	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	728	-0-	-16 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*08	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	558	N	440	-0-	-118 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2273	-0-	-145 B	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2156	-0-	-184 B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1927	-0-	-460 B	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1728	-0-	-462 B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2036	-0-	-196 B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*08	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	690	N	612	-0-	-78 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	868	N	753	-0-	-115 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1392	-0-	-189 B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1292	-0-	-148 B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1334	-0-	-123 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1267	-0-	-83 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1193	-0-	-140 B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*08	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	2	1	504	2	N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

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

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	558	N	494	-0-	-64	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	658	-0-	-55	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	630	N	482	-0-	-148	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	620	N	537	-0-	-83	B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	720	N	673	-0-	-47	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	713	N	663	-0-	-50	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	960	N	268	-0-	-692 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*07	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	658	-0-	-148 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	750	N	634	-0-	-116 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	744	N	584	-0-	-160 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	630	N	566	-0-	-64 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*08	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	900	N	842	-0-	-58 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	961	N	815	-0-	-146 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	930	N	769	-0-	-161 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	350	-0-	-2068 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	293	-0-	-2107 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	273	-0-	-1587 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*08	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	80	-0-	-726 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	150	N	62	-0-	-88 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	155	N	4	-0-	-151 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2880 - 2961

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

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2541																	
03	0	N	853	-0-	853 B	3394	853	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	852	-0-	-2148 B	1246	852	2			N	-0-					-0-
05	2107	N	861	-0-	-1246 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			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-																	

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	322	-0-	-701 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	868	N	308	-0-	-560 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	930	N	295	-0-	-635 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*08	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	720	N	688	-0-	-32 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	744	N	676	-0-	-68 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3287	N	3287	-0-	-0- B	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
04	3255	N	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
05	3379	N	3260	-0-	-119 B	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3180	N	3173	-0-	-7 B	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3379	N	3156	-0-	-223 B	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
08	3255	N	3123	-0-	-132 B	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	854	-0-	-45 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	870	N	810	-0-	-60 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*07	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*08	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1891	-0-	-93 B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1797	-0-	-63 B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1875	-0-	-78 B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1791	-0-	-39 B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1793	-0-	-67 B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1801	-0-	-59 B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1544	-0-	-68 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1454	-0-	-46 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1509	-0-	-41 B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1506	-0-	-13 B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2548	-0-	-304 B	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2460	-0-	-150 B	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2539	-0-	-127 B	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2406	-0-	-54 B	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2450	-0-	-92 B	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2505	-0-	-37 B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	210	N	125	-0-	-85 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3036 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1217																	
03	0		953	-0-	953 B	2170	953	2			N	-0-					-0-
04	2817	N	647	-0-	-2170 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	835	-0-	-498 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	930	N	629	-0-	-301 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*07	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*08	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	153	-0-	-126 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	270	N	148	-0-	-122 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	279	N	157	-0-	-122 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5859	N	493	-0-	-5366 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	8326	N	8326	-0-	-0- B	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
05	8753	N	8753	-0-	-0- B	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
06	7897	N	7897	-0-	-0- B	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
07	8618	N	6220	-0-	-2398 B	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
08	8742	N	7751	-0-	-991 B	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3658	N	2225	-0-	-1433 B	-0-	682	1	1543	2	N	-0-					-0-
04	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	660	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	3755	N	3755	-0-	-0- B	-0-	682	1	3073	2	N	-0-					-0-
06	3256	N	3256	-0-	-0- B	-0-	660	1	2596	2	N	-0-					-0-
*07	3448	N	3448	-0-	-0- B	-0-	682	1	2766	2	N	-0-					-0-
08	3751	N	3472	-0-	-279 B	-0-	682	1	2790	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
06	1830	N	1642	-0-	-188 B	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	1446	-0-	-73 B	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
08	1736	N	1589	-0-	-147 B	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	4216	N	2443	-0-	-1773 B	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
04	3030	N	2393	-0-	-637 B	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
05	2883	N	2717	-0-	-166 B	-0-	2717	2			N	-0-			-0-
06	2370	N	2345	-0-	-25 B	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
07	2480	N	2251	-0-	-229 B	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
08	2728	N	2603	-0-	-125 B	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	744	N	412	-0-	-332 B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
04	660	N	333	-0-	-327 B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
06	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
*07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	885	-0-	-386 B	-0-	885	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	1829	N	1743	-0-	-86 B	-0-	185	1	1558	2	N	-0-			-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	170	1	1853	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	747	-0-	-710 B	-0-	182	1	565	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1191	-0-	-489 B	-0-	184	1	1007	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1498	-0-	-579 B	-0-	291	1	1207	2	N	-0-			-0-
*08	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	174	1	1953	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

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

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2185	-0-	-605 B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2036	-0-	-64 B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2273	-0-	-21 B	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*08	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

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

PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2340	-0-	-450 B	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2455	-0-	-305 B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1925	-0-	-617 B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2220	-0-	-167 B	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	839	-0-	-91 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	899	N	813	-0-	-86 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	810	N	775	-0-	-35 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	806	N	798	-0-	-8 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*08	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7 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-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	900	N	689	-0-	-211 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	899	N	752	-0-	-147 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	837	N	766	-0-	-71 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	142	-0-	-106 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2267	-0-	-306 B	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1927	-0-	-263 B	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1826	-0-	-437 B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1802	-0-	-430 B	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	3140	-0-	-84 B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3180	N	3084	-0-	-96 B	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
05	3348	N	2986	-0-	-362 B	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	3030	N	2733	-0-	-297 B	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	3193	N	3005	-0-	-188 B	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	2863	-0-	-113 B	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3381	N	3381	-0-	-0-	B	-0-	414	1	2967	2	N	-0-					-0-
04	3155	N	3155	-0-	-0-	B	-0-	400	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	2882	N	2882	-0-	-0-	B	-0-	374	1	2508	2	N	-0-					-0-
06	3270	N	3212	-0-	-58	B	-0-	402	1	2810	2	N	-0-					-0-
*07	3347	N	3347	-0-	-0-	B	-0-	419	1	2928	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	1677	-0-	-1206	B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -183																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1155	-0-	-302	B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1105	-0-	-125	B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1137	-0-	-103	B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	90	N	50	-0-	-40	B	-0-	49	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	62	N	24	-0-	-38	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	677	-0-	-5	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	682	N	635	-0-	-47	B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	682	N	649	-0-	-33	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2852	N	2737	-0-	-115	B	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	3030	#	2917	-0-	-113	B	-113	2917	2			N	-0-					-0-
05	3131	#	3129	-0-	-2	B	-115	3129	2			N	-0-					-0-
06	3030	#	2819	-0-	-211	B	-326	2819	2			N	-0-					-0-
07	3131	#	2768	-0-	-363	B	-689	2768	2			N	-0-					-0-
08	3131	#	2718	-0-	-413	B	-1102	2718	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1102																		

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2604	N	1632	-0-	-972	B	-0-	190	1	1442	2	N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	214	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	B	-0-	315	1	1684	2	N	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	289	1	1835	2	N	-0-					-0-
*07	2393	N	2393	-0-	-0-	B	-0-	322	1	2071	2	N	-0-					-0-
*08	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	268	1	1805	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	634	-0-	-48	B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	651	N	610	-0-	-41	B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

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

WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	720	N	712	-0-	-8 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	720	N	645	-0-	-75 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	744	N	670	-0-	-74 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	713	N	659	-0-	-54 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

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

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1261	-0-	-196 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1199	-0-	-151 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	881	-0-	-349 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1038	-0-	-202 B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1124	-0-	-54 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	259	2	4	9	N	4	5	1			1
04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	289	2	3	9	N	3	3	1			1
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	400	2	2	9	N	2	2	1			1
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	385	2	2	9	N	2	2	1			1
*07	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	395	2	2	9	N	2	2	1			1
08	403	N	343	-0-	-60 B	-0-	341	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	703	-0-	-103 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	775	N	732	-0-	-43 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*07	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*08	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1377	-0-	-80 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1341	-0-	-159 B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1294	-0-	-101 B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1292	-0-	-72 B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1409	-0-	-48 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1293	-0-	-71 B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	988	-0-	-362 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1254	-0-	-172 B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*08	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*07	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1050	-0-	-438 B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	615	-0-	-470 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5363	N	5003	-0-	-360 B	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
04	6120	N	5658	-0-	-462 B	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
05	6978	N	6978	-0-	-0- B	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	7440	N	7440	-0-	-0- B	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
07	5859	N	5261	-0-	-598 B	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
08	6975	N	5315	-0-	-1660 B	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	620	N	530	-0-	-90 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	623	-0-	-90 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	660	N	594	-0-	-66 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	744	N	609	-0-	-135 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	N	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	N	2203	-0-	-287 B	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*07	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1724	-0-	-322 B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1644	-0-	-96 B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1617	-0-	-63 B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1658	-0-	-47 B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1692	-0-	-13 B	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2003	-0-	-397 B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2202	-0-	-216 B	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
*08	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1726	-0-	-134 B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1537	-0-	-143 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1494	-0-	-149 B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1548	-0-	-33 B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1403	-0-	-85 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1347	-0-	-33 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1337	-0-	-182 B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1262	-0-	-88 B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1245	-0-	-150 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1306	-0-	-27 B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	3436	-0-	-501 B	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
04	3480	N	3427	-0-	-53 B	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
05	3658	N	3326	-0-	-332 B	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
06	3330	N	3163	-0-	-167 B	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	3534	N	3296	-0-	-238 B	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
*08	3346	N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2239	-0-	-24 B	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2116	-0-	-44 B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2176	-0-	-56 B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2185	-0-	-47 B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3562	N	3562	-0-	-0- B	-0-	3520	2	42	9	N	38	39	1			13
04	3450	N	3310	-0-	-140 B	-0-	3280	2	30	9	N	27	31	1			9
05	3627	N	3368	-0-	-259 B	-0-	3348	2	20	9	N	18	15	1			12
06	3450	N	3062	-0-	-388 B	-0-	3045	2	17	9	N	15	15	1			12
07	3410	N	3277	-0-	-133 B	-0-	3262	2	15	9	N	14	15	1			11
08	3379	N	2648	-0-	-731 B	-0-	2633	2	15	9	N	14	14	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	24	1	315	2	N	-0-					-0-
04	390	N	317	-0-	-73 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	372	N	279	-0-	-93 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	330	N	209	-0-	-121 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	341	N	250	-0-	-91 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	26	1	271	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	527	N	332	-0-		-195	B	-0-	20	1	312	2	N	-0-					-0-
04	420	N	282	-0-		-138	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-		-7	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-		-35	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*07	325	N	325	-0-		-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-		-0-	B	-0-	28	1	330	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	527	N	491	-0-		-36	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	390	N	156	-0-		-234	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-		-0-	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	480	N	409	-0-		-71	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*07	527	N	527	-0-		-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	558	N	499	-0-		-59	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1302	N	1224	-0-		-78	B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-		-0-	B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1220	-0-		-20	B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-		-0-	B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1200	-0-		-40	B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1169	-0-		-40	B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	865	N	865	-0-		-0-	B	-0-	312	1	553	2	N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-		-0-	B	-0-	390	1	652	2	N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-		-0-	B	-0-	403	1	584	2	N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-		-22	B	-0-	390	1	428	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	811	-0-		-274	B	-0-	403	1	408	2	N	-0-					-0-
08	992	N	816	-0-		-176	B	-0-	403	1	413	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	6	N	-0-	-0-		-6	B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-		-6	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	108	-0-	108 B	108	108	1			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	102	-0-	102 B	210	102	1			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	133	-0-	133 B	343	133	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			343												

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1674	N	258	-0-	-1416 B	-0-	116	1	142	2	N	-0-			-0-
04	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	182	1	376	2	N	-0-			-0-
05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	186	1	623	2	N	-0-			-0-
06	240	N	169	-0-	-71 B	-0-	118	1	51	2	N	-0-			-0-
07	589	N	26	-0-	-563 B	-0-	26	1			N	-0-			-0-
08	806	N	2	-0-	-804 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

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

KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	899	N	292	-0-	-607 B	-0-	125	1	167	2	N	-0-			-0-
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	191	1	265	2	N	-0-			-0-
05	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	342	1	261	2	N	-0-			-0-
06	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	225	1	379	2	N	-0-			-0-
07	465	N	149	-0-	-316 B	-0-	144	1	5	2	N	-0-			-0-
*08	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	447	1	724	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
06	420	N	295	-0-	-125 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
07	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
08	372	N	127	-0-	-245 B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620	N	516	-0-	-104 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
05	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
06	510	N	420	-0-	-90 B	-0-	420	2			N	-0-			-0-
07	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
08	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
07	1581	N	1458	-0-	-123 B	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
08	1426	N	91	-0-	-1335 B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1953	N	1687	-0-	-266 B	-0-	403	1	1284	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1595	-0-	-115 B	-0-	390	1	1205	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	992	-0-	-713 B	-0-	312	1	680	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1524	-0-	-96 B	-0-	390	1	1134	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1573	-0-	-70 B	-0-	364	1	1209	2	N	-0-			-0-
*08	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	403	1	1154	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
05	2356	N	1779	-0-	-577 B	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
06	2310	N	1553	-0-	-757 B	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
07	1953	N	1157	-0-	-796 B	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
08	1767	N	1144	-0-	-623 B	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	134	1	961	2	N	-0-			-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	134	1	924	2	N	-0-			-0-
05	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	116	1	780	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	1035	-0-	-15 B	-0-	130	1	905	2	N	-0-			-0-
*07	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	140	1	975	2	N	-0-			-0-
08	899	N	487	-0-	-412 B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

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

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	403	1	556	2	N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	390	1	497	2	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	403	1	507	2	N	-0-					-0-
06	930	N	888	-0-	-42 B	-0-	390	1	498	2	N	-0-					-0-
07	930	N	820	-0-	-110 B	-0-	364	1	456	2	N	-0-					-0-
08	899	N	810	-0-	-89 B	-0-	403	1	407	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1366	-0-	-74 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1283	-0-	-453 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1213	-0-	-377 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1227	-0-	-199 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*08	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1260	-0-	-73 B	-0-	26	1	1234	2	N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	4	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1179	-0-	-92 B	-0-	10	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1116	-0-	-114 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1199	-0-	-103 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*08	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	50	1	1257	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	713	N	649	-0-	-64 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*07	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*08	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1106	-0-	-289 B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	981	-0-	-99 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	883	-0-	-197 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	908	-0-	-115 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	895	-0-	-128 B	-0-	62	1	833	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	510	N	378	-0-	-132 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1273	-0-	-29 B	-0-	1256	2	17	9	N	15	15	1			5
04	1200	N	1191	-0-	-9 B	-0-	1181	2	10	9	N	9	11	1			3
05	1240	N	1212	-0-	-28 B	-0-	1205	2	7	9	N	6	5	1			4
06	1230	N	1183	-0-	-47 B	-0-	1176	2	7	9	N	6	6	1			4
07	1240	N	1232	-0-	-8 B	-0-	1225	2	7	9	N	6	6	1			4
*08	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1228	2	8	9	N	7	6	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	841	-0-	-895 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1583	-0-	-37 B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1639	-0-	-35 B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*08	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2	932	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	531	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	608	-0-	-43 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	630	N	499	-0-	-131 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	620	N	429	-0-	-191 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	600	N	426	-0-	-174 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*07	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*08	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2	665	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1810	-0-	-19 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*08	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	2	663	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	468	1	1555	2	N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	394	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	558	1	1456	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1615	-0-	-335 B	-0-	425	1	1190	2	N	-0-					-0-
*07	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	481	1	1260	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1794	-0-	-221 B	-0-	531	1	1263	2	N	-0-					-0-
							211	4									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1569	-0-	-12 B	-0-	1550	2	19	9	N	17	17	1			6
04	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1521	2	13	9	N	12	14	1			4
05	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1564	2	10	9	N	9	7	1			6
06	1530	N	1511	-0-	-19 B	-0-	1502	2	9	9	N	8	8	1			6
07	1581	N	1566	-0-	-15 B	-0-	1559	2	7	9	N	6	7	1			5
08	1581	N	1555	-0-	-26 B	-0-	1546	2	9	9	N	8	7	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2505														
03	14B2 EXT		915	-0-	915 B	3420	915	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1009	-0-	1009 B	4429	1009	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	4429					N	-0-					-0-
06	0	N	742	-0-	742 B	5171	742	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	812	-0-	-2288 B	2883	812	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	1080	-0-	-2020 B	863	1080	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			863														

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1767	N	1718	-0-	-49 B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1704	-0-	-63 B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1595	-0-	-55 B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1606	-0-	-192 B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1611	-0-	-94 B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1364	N	1245	-0-	-119 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1234	-0-	-86 B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1152	-0-	-119 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

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

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	396	1	1535	2	N	-0-			-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	428	1	1724	2	N	-0-			-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	499	1	1744	2	N	-0-			-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	540	1	1782	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	1981	-0-	-251 B	-0-	476	1	1505	2	N	-0-			-0-
*08	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	558	1	1804	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1550	N	1139	-0-	-411 B	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
04	1170	N	1124	-0-	-46 B	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	1126	-0-	-114 B	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	1087	-0-	-23 B	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	1116	-0-	-31 B	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
*08	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1271	N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
05	1178	N	1134	-0-	-44 B	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
06	1170	N	1059	-0-	-111 B	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	1081	-0-	-128 B	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
*08	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2	4132	4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
06	1800	N	1683	-0-	-117 B	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	1148	-0-	-650 B	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
*08	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	1454	-0-	-46 B	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1414	-0-	-136 B	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
*08	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5270	N	4627	-0-	-643 B	-0-	4627	2			N	-0-			-0-
04	4309	N	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	2			N	-0-			-0-
05	4696	N	4696	-0-	-0- B	-0-	4696	2			N	-0-			-0-
06	4470	N	4431	-0-	-39 B	-0-	4431	2			N	-0-			-0-
*07	4683	N	4683	-0-	-0- B	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
*08	5095	N	5095	-0-	-0- B	-0-	5095	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
05	3011	N	3011	-0-	-0- B	-0-	699	1	2312	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	1833	-0-	-477 B	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
07	1891	N	1836	-0-	-55 B	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
08	3007	N	2530	-0-	-477 B	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4053															
03	2356	N	2045	-0-	-311 B	-0-	218	1	1827	2	N	-0-			-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	220	1	2407	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	904	-0-	-336 B	-0-	221	1	683	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1328	-0-	-652 B	-0-	206	1	1122	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	574	-0-	-2154 B	-0-	112	1	462	2	N	-0-			-0-
*08	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	229	1	2576	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2108	N	2051	-0-	-57 B	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
*07	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
*08	3100	N	3309	-0-	209 B	209	3309	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 209															

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	N	687	-0-	-88 B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
04	720	N	682	-0-	-38 B	-0-	682	2			N	-0-			-0-
05	744	N	689	-0-	-55 B	-0-	689	2			N	-0-			-0-
06	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
07	713	N	691	-0-	-22 B	-0-	691	2			N	-0-			-0-
*08	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	659	-0-		-23 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-		-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-		-24 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-		-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-		-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-		-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1458	-0-		-30 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1381	-0-		-29 B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1394	-0-		-63 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1343	-0-		-67 B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1375	-0-		-51 B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*08	1404	N	1404	-0-		-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	427	-0-		-100 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-		-21 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-		-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	420	N	61	-0-		-359 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	434	N	189	-0-		-245 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	155	N	45	-0-		-110 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5640 CANCELLED UNDERAGE -> -2438																		
03	3689	N	3391	-0-		-298 B	-5640	3391	2			N	-0-					-0-
04	3300	N	3221	-0-		-79 B	-5640	3221	2			N	-0-					-0-
05	3441	N	3342	-0-		-99 B	-5640	3342	2			N	-0-					-0-
06	3270	N	3182	-0-		-88 B	-5640	3182	2			N	-0-					-0-
07	3317	N	3179	-0-		-138 B	-5640	3179	2			N	-0-					-0-
08	3348	N	3098	-0-		-250 B	-5640	3098	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5640																		

VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	1611	-0-		-497 B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1625	-0-		-25 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1629	-0-		-45 B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1549	-0-		-11 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1581	-0-		-93 B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1538	-0-		-105 B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2015	N	1930	-0-		-85	B	-0-	682	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1124	-0-		-406	B	-0-	295	1	829	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	960	-0-		-435	B	-0-	429	1	531	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1246	-0-		-614	B	-0-	417	1	829	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	937	-0-		-210	B	-0-	239	1	698	2	N	-0-					-0-
*08	2116	N	2116	-0-		-0-	B	-0-	682	1	1434	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	998	N	998	-0-		-0-	B	-0-	329	1	669	2	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-		-0-	B	-0-	158	1	497	2	N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-		-0-	B	-0-	255	1	556	2	N	-0-					-0-
06	960	N	844	-0-		-116	B	-0-	281	1	563	2	N	-0-					-0-
07	682	N	246	-0-		-436	B	-0-	26	1	220	2	N	-0-					-0-
*08	1073	N	1073	-0-		-0-	B	-0-	384	1	689	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1364	N	1158	-0-		-206	B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1089	-0-		-81	B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-		-0-	B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1015	-0-		-95	B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*07	1211	N	1211	-0-		-0-	B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*08	1245	N	1245	-0-		-0-	B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

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

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4427	N	4427	-0-		-0-	B	-0-	1147	1	3280	2	N	-0-					-0-
04	5446	N	5446	-0-		-0-	B	-0-	1110	1	4336	2	N	-0-					-0-
05	5609	N	5609	-0-		-0-	B	-0-	1147	1	4462	2	N	-0-					-0-
06	4290	N	3932	-0-		-358	B	-0-	1110	1	2822	2	N	-0-					-0-
07	5642	N	2704	-0-		-2938	B	-0-	1147	1	1557	2	N	-0-					-0-
*08	5699	N	5699	-0-		-0-	B	-0-	1147	1	4552	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1852	-0-	-98 B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1916	-0-	-6 B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1905	-0-	-79 B	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	660	N	601	-0-	-59 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	651	N	549	-0-	-102 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	651	N	570	-0-	-81 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	510	N	232	-0-	-278 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	465	N	217	-0-	-248 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1659	-0-	-46 B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1660	-0-	-45 B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1519	-0-	-101 B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1443	-0-	-262 B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1447	-0-	-227 B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2244	-0-	-453 B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2188	-0-	-272 B	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2342	-0-	-169 B	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2247	-0-	-16 B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*08	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1729	N	1729	-0-	-0-	B -0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	B -0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	B -0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1679	-0-	-1	B -0-	1679	2			N	-0-					-0-
*07	1797	N	1797	-0-	-0-	B -0-	1797	2			N	-0-					-0-
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	B -0-	1777	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	2375	N	2375	-0-	-0-	B -0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	B -0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	B -0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1774	-0-	-536	B -0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1977	-0-	-224	B -0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2004	-0-	-73	B -0-	2004	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1688	N	1688	-0-	-0-	B -0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	B -0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	B -0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1311	-0-	-309	B -0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1771	-0-	-58	B -0-	1771	2			N	-0-					-0-
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	B -0-	1570	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	2387	N	2233	-0-	-154	B -0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	B -0-	2264	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2228	-0-	-221	B -0-	2228	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2092	-0-	-68	B -0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2070	-0-	-255	B -0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2103	-0-	-129	B -0-	2103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1674	N	1089	-0-	-585	B -0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	982	-0-	-248	B -0-	982	2			N	-0-					-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0-	B -0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0-	B -0-	2863	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3586	-0-	486	B 486	3586	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3958	-0-	858	B 1344	3958	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1344														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
07	2015	N	1861	-0-	-154 B	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
*08	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5270	N	5181	-0-	-89 B	-0-	5181	2			N	-0-			-0-
04	4270	N	4270	-0-	-0- B	-0-	4270	2			N	-0-			-0-
05	5101	N	5101	-0-	-0- B	-0-	5101	2			N	-0-			-0-
06	5109	N	5109	-0-	-0- B	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
*07	4686	N	4686	-0-	-0- B	-0-	4686	2			N	-0-			-0-
08	5115	N	4887	-0-	-228 B	-0-	4887	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	8581	N	8581	-0-	-0- B	-0-	806	1	7775	2	N	-0-			-0-
04	6868	N	6868	-0-	-0- B	-0-	623	1	6245	2	N	-0-			-0-
05	8986	N	8986	-0-	-0- B	-0-	844	1	8142	2	N	-0-			-0-
06	8448	N	8448	-0-	-0- B	-0-	795	1	7653	2	N	-0-			-0-
*07	7347	N	7347	-0-	-0- B	-0-	705	1	6642	2	N	-0-			-0-
08	8990	N	8380	-0-	-610 B	-0-	868	1	7512	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1581	N	1487	-0-	-94 B	-0-	316	1	1171	2	N	-0-			-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	521	1	1377	2	N	-0-			-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	252	1	1027	2	N	-0-			-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	418	1	1268	2	N	-0-			-0-
*07	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	669	1	1624	2	N	-0-			-0-
*08	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	682	1	1649	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	682	1	1806	2	N	-0-			-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	660	1	1866	2	N	-0-			-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	682	1	1885	2	N	-0-			-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	660	1	1746	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	2402	-0-	-202 B	-0-	682	1	1720	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2406	-0-	-167 B	-0-	682	1	1724	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2625									
03	3193	N	1717	-0-	-1476 B	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	765	-0-	-885 B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
*07	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
*08	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

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

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	558	1	1364	2	N	-0-			-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	540	1	1205	2	N	-0-			-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	558	1	1335	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1625	-0-	-235 B	-0-	457	1	1168	2	N	-0-			-0-
*07	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	558	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1810	-0-	-81 B	-0-	558	1	1252	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2			N	-0-			-0-
04	780	N	768	-0-	-12 B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
05	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-			-0-
06	780	N	779	-0-	-1 B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
07	806	N	787	-0-	-19 B	-0-	787	2			N	-0-			-0-
08	806	N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	3335	N	3335	-0-	-0- B	-0-	558	1	2777	2	N	-0-			-0-
04	2962	N	2962	-0-	-0- B	-0-	540	1	2422	2	N	-0-			-0-
05	2976	N	2976	-0-	-0- B	-0-	558	1	2418	2	N	-0-			-0-
06	3240	N	2782	-0-	-458 B	-0-	540	1	2242	2	N	-0-			-0-
07	3069	N	2820	-0-	-249 B	-0-	558	1	2262	2	N	-0-			-0-
08	2976	N	2764	-0-	-212 B	-0-	558	1	2206	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2387	N	2304	-0-		-83 B	-0-	558	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-		-0- B	-0-	540	1	1725	2	N	-0-					-0-
05	2318	N	2318	-0-		-0- B	-0-	558	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1947	-0-		-273 B	-0-	462	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	1162	-0-		-1194 B	-0-	206	1	956	2	N	-0-					-0-
*08	2446	N	2446	-0-		-0- B	-0-	558	1	1888	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4588	N	3614	-0-		-974 B	-0-	1092	1	2522	2	N	-0-					-0-
04	4230	N	3984	-0-		-246 B	-0-	1110	1	2874	2	N	-0-					-0-
05	4371	N	4059	-0-		-312 B	-0-	1147	1	2912	2	N	-0-					-0-
06	3510	N	3322	-0-		-188 B	-0-	999	1	2323	2	N	-0-					-0-
07	4123	N	3780	-0-		-343 B	-0-	1130	1	2650	2	N	-0-					-0-
*08	4091	N	4091	-0-		-0- B	-0-	1147	1	2944	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6475																		
03	1488	N	-0-	-0-		-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-		-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-		-0- B	-0-	784	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-		-0- B	-0-	840	1	1142	2	N	-0-					-0-
*07	1934	N	1934	-0-		-0- B	-0-	868	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1742	-0-		-583 B	-0-	756	1	986	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1054	-0-		-217 B	-0-	403	1	651	2	N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-		-0- B	-0-	390	1	624	2	N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-		-0- B	-0-	403	1	705	2	N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-		-0- B	-0-	390	1	691	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	899	-0-		-155 B	-0-	317	1	582	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	868	-0-		-248 B	-0-	277	1	591	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6913	N	6354	-0-		-559 B	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
04	5550	N	5155	-0-		-395 B	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
05	6014	N	5961	-0-		-53 B	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	6150	N	5545	-0-		-605 B	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
07	5332	N	2592	-0-		-2740 B	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
08	5952	N	5624	-0-		-328 B	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	1196	-0-	-323 B	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
08	1519	N	1268	-0-	-251 B	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	403	1	1878	2	N	-0-			-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	390	1	1435	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	1467	-0-	-827 B	-0-	403	1	1064	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	1729	-0-	-491 B	-0-	390	1	1339	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1407	-0-	-484 B	-0-	403	1	1004	2	N	-0-			-0-
*08	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	390	1	1312	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2170	N	1725	-0-	-445 B	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
04	1980	N	1822	-0-	-158 B	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
07	1891	N	1714	-0-	-177 B	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	177	1	2026	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	677	-0-	-1873 B	-0-	247	1	430	2	N	-0-			-0-
05	868	N	518	-0-	-350 B	-0-	259	1	259	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1787	-0-	-343 B	-0-	192	1	1595	2	N	-0-			-0-
*07	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	211	1	1456	2	N	-0-			-0-
*08	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	209	1	1629	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6988												
03	4712	#	2134	-0-	-2578 B	-9566	2134	2			N	-0-			-0-
04	4560	#	1576	-0-	-2984 B	-12550	1576	2			N	-0-			-0-
05	4712	#	2059	-0-	-2653 B	-15203	2059	2			N	-0-			-0-
06	4560	#	1564	-0-	-2996 B	-18199	1564	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1511	-0-	-132 B	-18199	1511	2			N	-0-			-0-
08	2046	N	1952	-0-	-94 B	-18199	1952	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11211		CANCELLED UNDERAGE ->		-6988								

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4635	N	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	1			N	-0-			-0-
04	4650	N	4583	-0-	-67 B	-0-	4583	2			N	-0-			-0-
05	4731	N	4731	-0-	-0- B	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
06	4524	N	4524	-0-	-0- B	-0-	4524	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4153	N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153	2			N	-0-			-0-
04	3629	N	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2			N	-0-			-0-
05	4237	N	4237	-0-	-0- B	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
06	4020	N	3792	-0-	-228 B	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
07	3751	N	3202	-0-	-549 B	-0-	3202	2			N	-0-			-0-
*08	4443	N	4443	-0-	-0- B	-0-	4443	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2232	N	543	-0-	-1689 B	-0-	141	1	402	2	N	-0-			-0-
04	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	141	1	841	2	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1023	N	136	-0-	-887 B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BASKIN -B- WELL #: 450C RRCID -> 286802 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2798 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1174															
03	4061	#	2867	-0-	-1194 B	-2368	2867	2			N	-0-			-0-
04	3930	#	2517	-0-	-1413 B	-3781	2517	2			N	-0-			-0-
05	4061	#	1764	-0-	-2297 B	-6078	1764	2			N	-0-			-0-
06	3930	#	1773	-0-	-2157 B	-8235	1773	2			N	-0-			-0-
07	4061	#	2841	-0-	-1220 B	-9455	2841	2			N	-0-			-0-
08	3844	#	2261	-0-	-1583 B	-11038	2261	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9864 CANCELLED UNDERAGE -> -1174															

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1068															
03	3782	#	3151	-0-	-631 B	-1699	3151	2			N	-0-			-0-
04	3660	#	3000	-0-	-660 B	-2359	3000	2			N	-0-			-0-
05	3782	#	1683	-0-	-2099 B	-4458	1683	2			N	-0-			-0-
06	3660	#	2124	-0-	-1536 B	-5994	2124	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	1522	-0-	-1578 B	-5994	1522	2			N	-0-			-0-
08	1674	N	1793	-0-	119 B	-5875	1793	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4926 CANCELLED UNDERAGE -> -949															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	636	-0-	-232 B	-0-	61	1	575	2	N	-0-					-0-
04	810	N	171	-0-	-639 B	-0-	61	1	110	2	N	-0-					-0-
05	806	N	143	-0-	-663 B	-0-	61	1	82	2	N	-0-					-0-
06	630	N	171	-0-	-459 B	-0-	65	1	106	2	N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	65	1	780	2	N	-0-					-0-
*08	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	59	1	814	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TC OIL AND GAS, LLC 840303
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BERTIE WELL #: B 1 RRCID -> 027453 COMPL. DATE 06/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	289	-0-	-52 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-	-70 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	186	-0-	-93 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	270	N	67	-0-	-203 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	279	N	62	-0-	-217 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	372	N	314	-0-	-58 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																	

CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
RAY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027998 COMPL. DATE 06/03/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	532	-0-	-518	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	961	N	732	-0-	-229	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*08	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	744	N	492	-0-	-252	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	400	-0-	-34	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2380	N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2181	-0-	-361	B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*08	2527	N	2527	-0-	-0-	B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																		

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	2078	-0-	-61	B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1676	-0-	-334	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1687	-0-	-328	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*08	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	57	-0-	-563	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1263	-0-	-327	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1424	-0-	-95	B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	487	-0-	-9	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	480	N	433	-0-	-47	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1186	-0-		-23 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1160	-0-		-70 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1173	-0-		-98 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1135	-0-		-5 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1168	-0-		-41 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*08	1166	N	1166	-0-		-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2806	N	2806	-0-		-0- B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3042	-0-		42 B	42	3042	3			N	-0-					-0-
05	2513	N	2471	-0-		-42 B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	1675	-0-		-1055 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
07	3131	#	1931	-0-		-1200 B	-1200	1931	3			N	-0-					-0-
08	3131	#	2884	-0-		-247 B	-1447	2884	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1447																		

HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2618	N	2618	-0-		-0- B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-		-0- B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2509	N	2509	-0-		-0- B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2279	-0-		-241 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2422	-0-		-182 B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
*08	2372	N	2372	-0-		-0- B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	100	N	100	-0-		-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-		-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-		-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-		-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	282	N	282	-0-		-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-		-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-		-36 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-		-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-		-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-		-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1120	-0-	-350 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1301	-0-	-125 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*08	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1101	-0-	-249 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1197	-0-	-105 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*08	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	510	N	378	-0-	-132 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	840	N	729	-0-	-111 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	868	N	779	-0-	-89 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*08	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	840	N	755	-0-	-85 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-	-60 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*08	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	690	N	560	-0-	-130 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

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

MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3831 CANCELLED UNDERAGE -> -4664																	
03	2945	N	2918	-0-	-27 B	-3831	2918	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	2646	-0-	-444 B	-3831	2646	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2664	-0-	-33 B	-3831	2664	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	1913	-0-	-907 B	-3831	1913	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	1985	-0-	-743 B	-3831	1985	3			N	-0-					-0-
08	0	N	2396	-0-	2396 B	-1435	2396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1435																	

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1644	-0-	-402 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1920	-0-	-219 B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*08	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	883	-0-	-287 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1009	-0-	-76 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4185	N	2556	-0-	-1629 B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	3750	N	1162	-0-	-2588 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	3314	N	3314	-0-	-0- B	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
06	3122	N	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
07	3595	N	3595	-0-	-0- B	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
*08	3035	N	3035	-0-	-0- B	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	929	-0-	-94 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	960	N	888	-0-	-72 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*08	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2222	-0-	-72 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1883	-0-	-277 B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2002	-0-	-199 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*08	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*08	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1094	-0-	-611 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1174	-0-	-446 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1194	-0-	-418 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1140	-0-	-69 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*08	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3565	N	3489	-0-	-76 B	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
04	3311	N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
05	3319	N	3319	-0-	-0- B	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
06	3718	N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
07	3757	N	3757	-0-	-0- B	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
*08	3637	N	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	713	N	637	-0-	-76 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	868	N	815	-0-	-53 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	810	N	784	-0-	-26 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*08	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	868	N	345	-0-	-523 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	840	N	721	-0-	-119 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	840	N	680	-0-	-160 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	744	N	534	-0-	-210 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	835	-0-	-250 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	156	-0-	-154 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	240	N	109	-0-	-131 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

XTO ENERGY INC. 945936
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
*08	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	480	N	412	-0-	-68 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

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

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
*08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	546	-0-	-105 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

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

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					32
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					32
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					32
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					32
07	2325	N	2105	-0-	-220	-0-	2105	3			N	-0-					32
08	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2194	3			N	-0-					32

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 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
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	1115	-0-	-1923	-0-	1105	2	10	9	N	9					53
04	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	2702	2	11	9	N	10					63
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3888	2	3	9	N	3					66
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3419	2	2	9	N	2					68
*07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					68
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					68

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 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
03	3100	N	706	-0-	-2394	1536	706	3			N	-0-					5
04	3000	N	6831	-0-	3831	5367	6831	3			N	-0-					5
05	10203	X	4836	-0-	-5367	-0-	4836	3			N	-0-					5
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					5
*07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					5
08	1054	X	540	-0-	-514	-0-	540	3			N	-0-					5

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
05	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	3			N	-0-					-0-
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3			N	-0-					-0-
*07	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
*08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	60	1	100	2	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	60	1	91	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	62	1	97	2	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	62	1	87	2	N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

03	248	N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	2	N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	60	1	175	2	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	2	N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	38	1	181	2	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	2	N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	62	1	211	2	N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 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
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	494	2	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	60	1	496	2	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	2	N	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	60	1	445	2	N	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	62	1	480	2	N	-0-					-0-
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	62	1	420	2	N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 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
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	62	1	1821	2	N	-0-					15
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	60	1	1891	2	N	-0-					15
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	62	1	1818	2	N	-0-					15
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1601	2	N	-0-					15
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	62	1	1608	2	N	-0-					15
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1432	2	N	2					17
							2	9									

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1580	3	61	9	N	55	188	1			104
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1410	3	40	9	N	36					140
05	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	970	3	33	9	N	30					170
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1502	3	55	9	N	50					220
07	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1243	3	43	9	N	39					259
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1317	3	23	9	N	21	187	1			93

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF. 18892 - 19322

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 12010 - 12020

03	23095	#	6808	-0-	-16287	-0-	6798	2	10	9	N	9					252
04	18600	#	15780	-0-	-2820	-0-	15760	2	20	9	N	18					270
05	19220	#	8949	-0-	-10271	-0-	8931	2	18	9	N	16					286
06	15840	#	14747	-0-	-1093	-0-	14737	2	10	9	N	9					295
07	16368	#	9351	-0-	-7017	-0-	9337	2	14	9	N	13					308
08	16306	#	9729	-0-	-6577	-0-	9720	2	9	9	N	8					316

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

03	3131 X	1838	-0-	-1293	-0-	129	1	1709	3	N	-0-					120
04	2910 X	1522	-0-	-1388	-0-	107	1	1415	3	N	-0-					120
05	2356 X	1148	-0-	-1208	-0-	80	1	1068	3	N	-0-					120
06	1920 X	1043	-0-	-877	-0-	73	1	970	3	N	-0-					120
07	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	198	1	2625	3	N	-0-					120
*08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	251	1	3334	3	N	-0-					120

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

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

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

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

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	31	1	122	2	N	-0-					70
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	30	1	106	2	N	-0-					70
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	2	N	-0-					70
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	2	N	-0-					70
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	-0-					70
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	31	1	86	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	81	-0-	-105	-0-	12	1	69	2	N	-0-					55
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
05	403	X	28	-0-	-375	-0-	2	1	26	2	N	-0-					55
06	390	X	36	-0-	-354	-0-	2	1	34	2	N	-0-					55
07	403	X	9	-0-	-394	-0-	1	1	8	2	N	-0-					55
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 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
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					116
04	360	N	23	-0-	-337	-0-	23	2			N	-0-					116
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					116
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					116
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 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
03	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	2658	2			N	-0-					87
04	2610	X	2591	-0-	-19	-0-	2591	2			N	-0-					87
05	2697	X	2634	-0-	-63	-0-	2634	2			N	-0-					87
06	2580	N	2151	-0-	-429	-0-	2151	2			N	-0-					87
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					87
*08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					87

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					30
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					30
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1125	2	14	9	N	13					43
06	1350	N	1133	-0-	-217	-0-	1112	2	21	9	N	19					62
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					62
08	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					62

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	2			N	-0-					77
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					77
05	1674	N	951	-0-	-723	-0-	951	2			N	-0-					77
06	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	1299	2			N	-0-					77
07	3100	N	3481	-0-	381	381	3481	2			N	-0-					77
*08	3100	N	3208	-0-	108	489	3208	2			N	-0-					77

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 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
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					165
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					165
05	806	N	492	-0-	-314	-0-	453	2	39	9	N	35					200
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					200
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					200
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					200

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1582	2	8	9	N	7					104
04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1529	2	6	9	N	5					109
05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1527	2	3	9	N	3					112
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					114
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					114
*08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					114

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 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
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	N	3					165
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	900	2	64	9	N	58	180	1			43
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	793	2	22	9	N	20					63
06	1110	N	731	-0-	-379	-0-	657	2	74	9	N	67					130
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	64					194
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1018	2	40	9	N	36					230

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 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
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	465	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	372	-0-	-1248	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					17
04	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					17
05	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					17
06	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					17
07	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					17
*08	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 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
03	1581	N	1167	-0-	-414 B	-0-	1166	2	1	9	N	1					75
04	1470	N	1296	-0-	-174 B	-0-	1164	2	132	9	N	120					195
05	1488	N	1177	-0-	-311 B	-0-	1177	2			N	-0-					195
06	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2			N	-0-					195
07	1333	N	1285	-0-	-48 B	-0-	1285	2			N	-0-					195
*08	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2			N	-0-					195

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 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
03	155	N	22	-0-	-133 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	240	N	6	-0-	-234 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

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

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	#	12532	-0-	-488	-0-	12532	3			N	-0-	154	1			103
04	12660	#	12274	-0-	-386	-0-	12274	3			N	-0-					103
05	13082	#	12569	-0-	-513	-0-	12569	3			N	-0-					103
06	12660	#	11831	-0-	-829	-0-	11831	3			N	-0-					103
07	12679	#	12153	-0-	-526	-0-	12116	3	37	9	N	34					137
*08	12762	R	12762	-0-	-0-	-0-	12762	3			N	-0-					103

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 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
03	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					141
04	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					141
05	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					141
06	1020	N	942	-0-	-78 B	-0-	942	3			N	-0-					141
07	1147	N	990	-0-	-157 B	-0-	990	3			N	-0-					141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					141

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

03	2759	#	2256	-0-	-503 B	-41086	2256	2			N	-0-					71
04	2670	#	2737	-0-	67 B	-41019	2733	2	4	9	N	4					75
05	2759	#	2711	-0-	-48 B	-41067	2711	2			N	-0-					75
06	2190	N	2606	-0-	416 B	-40651	2606	2			N	-0-					75
07	2821	N	2649	-0-	-172 B	-40651	2643	2	6	9	N	5					80
08	2697	N	2622	-0-	-75 B	-40651	2622	2			N	-0-					80

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					192
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					192
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					192
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					192
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					192
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

03	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					67
04	2070	N	1791	-0-	-279	-0-	1782	2	9	9	N	8					75
05	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			N	-0-					75
06	1800	N	1574	-0-	-226	-0-	1572	2	2	9	N	2					77
07	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	2			N	-0-					77
08	1674	N	1256	-0-	-418	-0-	1253	2	3	9	N	3					80

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					60
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					65
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					65
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					65
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					65

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 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
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					29
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2126	2	6	9	N	5					34
05	2077	X	1895	-0-	-182	-0-	1882	2	13	9	N	12					46
06	2010	X	1487	-0-	-523	-0-	1487	2			N	-0-					46
07	2077	X	1575	-0-	-502	-0-	1575	2			N	-0-					46
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					46

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 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
03	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	1285	3			N	-0-					159
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					159
05	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	1129	3			N	-0-					159
06	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	3			N	-0-					159
07	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	3			N	-0-					159
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					159

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 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
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	62	1	172	2	N	-0-					62
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	60	1	184	2	N	-0-					62
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	62	1	186	2	N	-0-					62
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	60	1	176	2	N	-0-					62
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	62	1	179	2	N	-0-					62
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	62	1	171	2	N	-0-					62

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 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
03	7223	X	6410	-0-	-813	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	423	-0-	-6567	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6024	-0-	-765	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5327	-0-	-1462	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4126	-0-	-2291	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

TURNER (MORROW) //CONT.// 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

03	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	2317	3	35	9	N	32				162
04	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	2305	3	33	9	N	30				192
05	2449	N	1428	-0-	-1021	-0-	1403	3	25	9	N	23				215
06	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2879	3	63	9	N	57	176	1		96
07	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2374	3	10	9	N	9				105
*08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2207	3	10	9	N	9				114

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

03	2232	#	3013	-0-	781	B	-10778	60 18	1 9	2935	2	N	16			56
04	2160	#	2458	-0-	298	B	-10480	56 8	1 9	2394	2	N	7			63
05	2511	N	1500	-0-	-1011	B	-10480	44 3	1 9	1453	2	N	3			66
06	2430	N	2524	-0-	94	B	-10386	60	1	2464	2	N	-0-			66
07	2511	N	3312	-0-	801	B	-9585	62	1	3250	2	N	-0-			66
08	1488	N	3393	-0-	1905	B	-7680	62 10	1 9	3321	2	N	9			75

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

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

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
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-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			15
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

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 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
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	3	9	9	N	8					149
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					149
05	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	3			N	-0-					149
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-					149
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	772	3	8	9	N	7					156
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	762	3	6	9	N	5					161

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	62	1	435	2	N	-0-				43
04	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	60	1	429	2	N	-0-				43
05	431	N	314	-0-	-117	B	-0-	42	1	272	2	N	-0-				43
06	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	60	1	490	2	N	-0-				43
07	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	62	1	469	2	N	-0-				43
*08	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	62	1	310	2	N	-0-				43

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	62	1	701	2	N	-0-				50
04	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	60	1	624	2	N	-0-				50
05	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	62	1	511	2	N	-0-				50
06	660	N	476	-0-	-184	B	-0-	52	1	424	2	N	-0-				50
07	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	58	1	830	2	N	3				53
								3	9								
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1254	2	N	-0-				53

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-										

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CREST RESOURCES, INC. 189901
MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 10329

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944			N	-0-			7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

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

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 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
03	434	#	410	-0-	-24	-0-	28	1	351	2	N	28					166
							31	9									
04	446	R	446	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	44	185	1			25
							48	9									
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	20					45
							22	9									
06	390	#	306	-0-	-84	-0-	22	1	263	2	N	19					64
							21	9									
07	465	#	375	-0-	-90	-0-	25	1	328	2	N	20					84
							22	9									
08	465	#	398	-0-	-67	-0-	30	1	368	2	N	-0-					84

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

03	651	#	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	630	#	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	651	#	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	630	#	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	651	#	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	651	#	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	N	2					143
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1					144
05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3					147
06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					148
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2					150
*08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	N	1					151

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

03	735	S	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	N	6					26
04	850	S	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					28
05	860	S	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					30
06	720	S	509	-0-	-211	-0-	507	2	2	9	N	2					32
07	868	S	785	-0-	-83	-0-	783	2	2	9	N	2					34
*08	948	S	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2					36

TWIN (MORROW) //CONT.// 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 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
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	30	1	1485	2	N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	31	1	1526	2	N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	22	1	1130	2	N	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	24	1	1731	2	N	-0-					-0-
*08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	31	1	1851	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	X	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
*08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	681	2	57	9	Y	52					52
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					52
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	529	2	1	9	Y	1					53
07	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			Y	-0-					53
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					53

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2075	2	10	9	N	9					9
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	N	3					12
05	1364	N	1005	-0-	-359	-0-	1005	2			N	-0-					12
06	1320	N	1105	-0-	-215	-0-	1105	2			N	-0-					12
07	1364	N	1073	-0-	-291	-0-	1073	2			N	-0-					12
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					12

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					2
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1347	2	185	9	N	168					170
05	1488	N	1041	-0-	-447	-0-	1024	2	17	9	N	15	165	1			20
06	1590	N	1145	-0-	-445	-0-	1145	2			N	-0-					20
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			N	-0-					20
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					20

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

03	3100	N	3389	-0-	289	289	341	1	3048	3	N	-0-					-0-
04	2937	N	2648	-0-	-289	-0-	330	1	2318	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3145	-0-	45	45	341	1	2804	3	N	-0-					-0-
06	2951	X	2906	-0-	-45	-0-	330	1	2576	3	N	-0-					-0-
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	341	1	2208	3	N	-0-					-0-
*08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	341	1	2026	3	N	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					54
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					54
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					54
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					54
07	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					54
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					54

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 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
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

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

HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7					63
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					63
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					63
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					63
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					63
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					63

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 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
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					92
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					92
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	N	3					95
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					95
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					95
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					95

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 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
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					227
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-					227
05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	3			N	-0-					227
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					227
07	1116	N	730	-0-	-386	-0-	730	3			N	-0-					227
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					227

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	484	2	N	-0-					30
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	444	2	N	-0-					30
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	48	1	387	2	N	-0-					30
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	2	1	451	2	N	-0-					30
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	52	1	379	2	N	-0-					30
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	52	1	393	2	N	-0-					30

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

03	744	N	706	-0-	-38	-0-	58	1	648	2	N	-0-					100
04	690	N	601	-0-	-89	-0-	44	1	557	2	N	-0-					100
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	N	-0-					100
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	676	2	N	-0-					100
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	N	-0-					100
08	806	N	711	-0-	-95	-0-	62	1	649	2	N	-0-					100

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	816	2	39	9	N	35					172
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					172
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	717	2	56	9	N	51	180	1			43
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	850	2	32	9	N	29					72
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	883	2	36	9	N	33					105
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	893	2	30	9	N	27					132

M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					36
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					36
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					36
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					36
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					36
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					36

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

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

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

03	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1855	2	114	9	N	104	160	1						102
04	2010	N	1324	-0-	-686	-0-	1300	2	24	9	N	22								124
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1392	2	56	9	N	51								175
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1080	2	53	9	N	48								223
*07	1364	N	955	-0-	-409	-0-	914	2	41	9	N	37								260
*08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2214	2	52	9	N	47	181	1						126

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.		-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

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

03	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					104
04	720	N	383	-0-	-337	-0-	361	2	22	9	N	20					124
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					124
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					124
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					124
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					124

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1177	-0-	-435	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	1	1	1024	2	N	-0-					-0-
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4595	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	1	1	1407	2	N	-0-			27
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			27
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			27
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			27
07	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	1444	2			N	-0-			27
08	1736	N	1303	-0-	-433	-0-	1	1	1302	2	N	-0-			27

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

03	837	N	533	-0-	-304	-0-	533	2			N	-0-			-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	602	-0-	-452	-0-	602	2			N	-0-			-0-
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	116	1	1888	3	N	-0-			28
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-			28
05	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-			28
06	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-			28
07	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-			28
*08	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-			28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			9
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			9
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			9
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-			9
07	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1855	2			N	-0-			9
08	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	1711	2			N	-0-			9

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

03	2046	X	1557	-0-	-489	-0-	1548	2	9	9	N	8			30
04	1980	X	1280	-0-	-700	-0-	1280	2			N	-0-			30
05	2046	X	1071	-0-	-975	-0-	1071	2			N	-0-			30
06	1500	N	798	-0-	-702	-0-	798	2			N	-0-			30
07	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2			N	-0-			30
08	1085	N	611	-0-	-474	-0-	611	2			N	-0-			30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-			-0-
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
*07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

03	6107		5329	-0-	-778	-0-	4524	2	805	9	N	732	760	1			210
04	5910		4839	-0-	-1071	-0-	4222	2	617	9	N	561	556	1			215
05	6045	#	4770	-0-	-1275	-0-	4047	2	723	9	N	657	737	1			135
06	5850	#	3876	-0-	-1974	-0-	3315	2	561	9	N	510	374	1			271
07	5416	R	5416	-0-	-0-	-0-	4857	2	559	9	N	508	546	1			233
08	5332	#	4647	-0-	-685	-0-	4031	2	616	9	N	560	559	1			234

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					318
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					318
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					318
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					318
07	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			N	-0-					318
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1675	2	7	9	N	6					135
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2384	2	6	9	N	5					140
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2157	2	4	9	N	4					144
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3370	2	6	9	N	5					149
*07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					149
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	6					155

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 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
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	62	1	1146	2	N	12					70
							13	9									
04	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	60	1	1102	2	N	11					81
							12	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1116	2	N	5					86
							6	9									
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	60	1	1080	2	N	6					92
							7	9									
07	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	62	1	1050	2	N	3					95
							3	9									
08	1178	N	995	-0-	-183	-0-	62	1	933	2	N	-0-					95

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					97
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					97
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					97
06	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1194	2			N	-0-					97
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2			N	-0-					97
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					97

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B DENY		-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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

03	1550	N	935	-0-	-615	-0-	91	1	842	2	N	2					97
							2	9									
04	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	34	1	980	2	N	23					120
							25	9									
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	31	1	2492	2	N	155	123	1			152
							171	9									
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	35	1	2713	2	N	65					217
							72	9									
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	33	1	2712	2	N	44	176	1			85
							48	9									
*08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	33	1	2314	2	N	25					110
							28	9									

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					62
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-					62
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					62
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-					62
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					62
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					62

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	137	1	4116	2	N	148					404
						163	9									
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	137	1	3898	2	N	117	359	1			162
						129	9									
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	137	1	4144	2	N	139	182	1			119
						153	9									
06	4260 X	2864	-0-	-1396	-0-	137	1	2616	2	N	101					220
						111	9									
07	4402 X	3321	-0-	-1081	-0-	137	1	3037	2	N	134	292	1			62
						147	9									
*08	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	137	1	5474	2	N	321	177	1			206
						353	9									

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 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
03	341	N	48	-0-	-293	-0-	47	1	1	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	N	3					606
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					611
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	157	2	11	9	N	10					621
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	274	2	31	9	N	28					649
07	620	N	137	-0-	-483	-0-	137	2			N	-0-					649
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3723	2	2	9	N	2					302
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4083	2	15	9	N	14					316
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4394	2	8	9	N	7	190	1			133
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3767	2	1	9	N	1					134
*07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4380	2	4	9	N	4					138
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					138

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

03	6107	X	5918	-0-	-189	-0-	5918	2			N	-0-					249
04	6330	X	5748	-0-	-582	-0-	5748	2			N	-0-					249
05	6541	X	6134	-0-	-407	-0-	6134	2			N	-0-					249
06	5940	X	5237	-0-	-703	-0-	5237	2			N	-0-					249
07	5952	X	4928	-0-	-1024	-0-	4928	2			N	-0-					249
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					249

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

03	3782	X	1010	-0-	-2772	-0-	1010	2			N	-0-					261
04	3300	X	819	-0-	-2481	-0-	819	2			N	-0-					261
05	2976	X	200	-0-	-2776	-0-	200	2			N	-0-					261
06	2760	X	907	-0-	-1853	-0-	905	2	2	9	N	2					263
07	1891	X	869	-0-	-1022	-0-	866	2	3	9	N	3					266
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					266

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
*08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) //CONT.// 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	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-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

03	40951	X	37482	-0-	-3469	-0-	37482	2			N	-0-					-0-
04	39863	X	39863	-0-	-0-	-0-	39863	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	33628	-0-	-7323	-0-	33628	2			N	-0-					-0-
06	36390	X	31709	-0-	-4681	-0-	31709	2			N	-0-					-0-
07	41199	X	30824	-0-	-10375	-0-	30824	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	5282	-0-	-35917	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B	DENY	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					102
08	14B	DENY	25	-0-	25	43	14	2	11	9	N	10					10

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

03	8587	X	6015	-0-	-2572	-0-	6015	2			Y	-0-					-0-
04	8310	X	6178	-0-	-2132	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
05	8587	X	7680	-0-	-907	-0-	7679	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-
07	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			Y	-0-					-0-
*08	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	3845	-0-	-929	-0-	47	1	3798	3	N	-0-			-0-
04	4050	X	2810	-0-	-1240	-0-	2810	3			N	-0-			-0-
05	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	4088	3			N	-0-			-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-			-0-
07	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-			-0-
08	4092	X	3649	-0-	-443	-0-	3649	3			N	-0-			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	1284	-0-	-1413	-0-	1284	2			N	-0-			115
04	2019	X	711	-0-	-1308	-0-	711	2			N	-0-			115
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			115
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			115
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			115
08	2046	N	1217	-0-	-829	-0-	1217	2			N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1563	-0-	-638	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
08	2201	N	221	-0-	-1980	-0-	221	2			N	-0-			-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9083	X	8799	-0-	-284	-0-	47	1	8752	3	N	-0-			117
04	8790	X	8185	-0-	-605	-0-	8185	3			N	-0-			117
05	8804	X	8791	-0-	-13	-0-	8791	3			N	-0-			117
06	8520	X	8462	-0-	-58	-0-	8462	3			N	-0-			117
07	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			N	-0-			117
08	8804	X	5197	-0-	-3607	-0-	5197	3			N	-0-			117

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	1055	-0-	-340	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	1142	-0-	-208	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17918	X	14711	-0-	-3207	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	12044	-0-	-5296	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	13516	-0-	-4402	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13870	-0-	-380	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	12514	-0-	-2211	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	2271	-0-	-12454	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-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

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	#	2145	-0-	-211	-0-	2143	2	2	9	N	2					185
04	2280	#	2140	-0-	-140	-0-	2128	2	12	9	N	11					196
05	2232	#	2038	-0-	-194	-0-	2025	2	13	9	N	12					208
06	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	1881	2	9	9	N	8					216
07	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1977	2	2	9	N	2					218
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-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

ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2					51
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	294	2	20	9	N	18					69
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	317	2	13	9	N	12					81
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	131	2	2	9	N	2					83
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	296	2	18	9	N	16					99
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	256	2	10	9	N	9					108

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					75
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					75
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					75
06	2880	X	2134	-0-	-746	-0-	2134	2			N	-0-					75
07	2976	X	1523	-0-	-1453	-0-	1523	2			N	-0-					75
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					75

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

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

WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

03	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			N	-0-					39
04	1470	N	1111	-0-	-359	-0-	1111	2			N	-0-					39
05	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	1048	2			N	-0-					39
06	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	2			N	-0-					39
07	1147	N	833	-0-	-314	-0-	833	2			N	-0-					39
08	1054	N	544	-0-	-510	-0-	511	2	33	9	N	30					69

WEST PARK (ATOKA) //CONT.// 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	Y	1	1	8			4
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	797	2	32	9	Y	29	24	1	1	8	8
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	4
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1161	2	28	9	Y	25	23	1	2	8	4
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1311	2	28	9	Y	25	21	1	4	8	4
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1016	2	28	9	Y	25	24	1	2	8	3

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	806	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	891	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					20
04	840	N	207	-0-	-633	-0-	207	2			N	-0-					20
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					20
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1	1	8			20
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			20
08	868	N	330	-0-	-538	-0-	330	2			N	-0-					20

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1569	2	17	9	Y	15	1	8			57
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	Y	17					74
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1577	2	6	9	Y	5					79
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2	9	Y	2	1	8			80
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1674	2	21	9	Y	19	2	8			97
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1800	2	42	9	Y	38	1	8			134

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	1440	N	1183	-0-	-257	-0-	1120	2	63	9	Y	57	48	1	1	8	16
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2492	2	43	9	Y	39	45	1	1	8	9
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2059	2	52	9	Y	47	46	1	3	8	7
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1759	2	53	9	Y	48	43	1	5	8	7
*08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1564	2	55	9	Y	50	48	1	3	8	6

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	T. A.		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 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
03	1178	N	890	-0-	-288	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	677	-0-	-343	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		762	-0-	762	2670	762	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	647	-0-	-1453	1217	647	2			Y	-0-					-0-
05	1777	N	560	-0-	-1217	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4106	-0-	-730	-0-	4106	2			Y	-0-					18
04	4500	X	2699	-0-	-1801	-0-	2699	2			Y	-0-					18
05	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	4133	2			Y	-0-					18
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	2	1	9	Y	1	1	8			18
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4885	2	1	9	Y	1	1	8			18
*08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4691	2	23	9	Y	21	1	8			38

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

03	961	N	895	-0-	-66	-0-	775	1	67	2	Y	48	165	1			18
							53	9									
04	990	N	774	-0-	-216	-0-	696	1	33	2	Y	41					59
							45	9									
05	930	N	703	-0-	-227	-0-	663	1	40	9	Y	36					95
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	733	1	21	9	Y	19					114
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	775	1	58	9	Y	53					167
*08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	775	1	107	2	Y	63	175	1	1	8	54
							69	9									

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			Y	-0-					10
04	6870	X	6848	-0-	-22	-0-	6848	2			Y	-0-					10
05	7099	X	6974	-0-	-125	-0-	6974	2			Y	-0-					10
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			Y	-0-					10
07	7068	X	6646	-0-	-422	-0-	6646	2			Y	-0-					10
08	7068	X	5979	-0-	-1089	-0-	5865	2	114	9	Y	104					114

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3527	2	50	9	Y	45					67
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3320	2	52	9	Y	47					114
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3511	2	35	9	Y	32	1	8			145
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2996	2	28	9	Y	25	168	1			2
07	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	2998	2	23	9	Y	21	1	8			22
08	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	3315	2	44	9	Y	40					62

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		333	-0-	333	2081	333	2			Y	-0-					64
04	2100	N	677	-0-	-1423	658	624	2	53	9	Y	48					112
05	954	N	296	-0-	-658	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	8			112
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	299	2	13	9	Y	12					124
07	651	N	351	-0-	-300	-0-	341	2	10	9	Y	9	1	8			132
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	464	2	10	9	Y	9	1	8			140

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1219	-0-	1219	4997	1219	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1294	-0-	-806	4191	1294	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1187	-0-	-1913	2278	1187	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1178	-0-	-1822	456	1178	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	731	-0-	-602	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	231	-0-	-947	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2278	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	946	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	837	N	422	-0-	-415	-0-	416	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
08	837	N	392	-0-	-445	-0-	389	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1997	2	26	9	Y	24	2	8			94
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1679	2	9	9	Y	8	2	8			100
05	1612	N	844	-0-	-768	-0-	826	2	18	9	Y	16	1	8			115
06	DLQ G-10		2668	-0-	2668	2668	2590	2	78	9	Y	71	130	1	6	8	50
07	DLQ G-10		2294	-0-	2294	4962	2259	2	35	9	Y	32	13	8			69
08	DLQ G-10		2302	-0-	2302	7264	2277	2	25	9	Y	23	7	8			85

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 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
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4713	2	8	9	Y	7	7	8			17
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4092	2	145	9	Y	132	106	1	7	8	36
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4929	2	98	9	Y	89	99	1	7	8	19
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4858	2	124	9	Y	113	101	1	15	8	16
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5141	2	133	9	Y	121	94	1	27	8	16
*08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5052	2	133	9	Y	121	106	1	17	8	14

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	223	1	2136	2	Y	11	181	1			37
							12	9									
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	283	1	3653	2	Y	65					102
							72	9									
05	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	186	1	2122	2	Y	88	180	1			10
							97	9									
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	360	1	3379	2	Y	6	1	8			15
							7	9									
07	4867	X	3813	-0-	-1054	-0-	372	1	3320	2	Y	110	1	8			124
							121	9									
08	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	372	1	3283	2	Y	92	158	1	1	8	57
							101	9									

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	155	1	5232	2	Y	45					160
							50	9									
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	150	1	4256	2	Y	47	157	1			50
							52	9									
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	155	1	4661	2	Y	35					85
							39	9									
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	150	1	4617	2	Y	50	1	8			134
							55	9									
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	155	1	5386	2	Y	56	1	8			189
							62	9									
*08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	155	1	5797	2	Y	57	176	1	1	8	69
							63	9									

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

03	5580	X	5165	-0-	-415	-0-	5081	2	84	9	Y	76	1	8			172
04	5340	X	4925	-0-	-415	-0-	4870	2	55	9	Y	50	172	1	1	8	49
05	5487	X	5111	-0-	-376	-0-	5022	2	89	9	Y	81	1	8			129
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4859	2	72	9	Y	65	2	8			192
07	5022	X	4873	-0-	-149	-0-	4816	2	57	9	Y	52	160	1	4	8	80
08	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	4842	2	70	9	Y	64	2	8			142

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

03	3441	X	2993	-0-	-448	-0-	493	1	2438	2	Y	56					188
							62	9									
04	3330	X	2408	-0-	-922	-0-	469	1	1894	2	Y	41	184	1			45
							45	9									
05	3441	X	2287	-0-	-1154	-0-	496	1	1724	2	Y	61	1	8			105
							67	9									
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	480	1	1297	2	Y	20					125
							22	9									
07	2449	X	1573	-0-	-876	-0-	496	1	1077	2	Y	-0-					125
08	2449	X	1675	-0-	-774	-0-	496	1	1166	2	Y	12					137
							13	9									

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

03	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	2499	2	64	9	Y	58	181	1			92
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2592	2	20	9	Y	18					110
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2596	2	63	9	Y	57					167
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2428	2	34	9	Y	31	1	8			197
07	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	2446	2	46	9	Y	42	176	1	1	8	62
08	2666	N	2531	-0-	-135	-0-	2480	2	51	9	Y	46	1	8			107

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

03	3999	X	3150	-0-	-849	-0-	3111	2	39	9	Y	35					120
04	3870	X	3009	-0-	-861	-0-	2996	2	13	9	Y	12					132
05	3999	X	3036	-0-	-963	-0-	2962	2	74	9	Y	67	169	1			30
06	DLQ G-10		2424	-0-	2424	2424	2423	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	DLQ G-10		2499	-0-	2499	4923	2459	2	40	9	Y	36	1	8			65
08	DLQ G-10		2382	-0-	2382	7305	2338	2	44	9	Y	40	1	8			104

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	3142	2	2	9	Y	2	2	8			55
04	3150	X	2748	-0-	-402	-0-	2736	2	12	9	Y	11	2	8			64
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5486	2	59	9	Y	54	3	8			115
06	DLQ G-10		4159	-0-	4159	4159	4092	2	67	9	Y	61	6	8			170
07	DLQ G-10		2743	-0-	2743	6902	2704	2	39	9	Y	35	166	1	9	8	30
08	DLQ G-10		1538	-0-	1538	8440	1537	2	1	9	Y	1	1	8			30

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	2619	2	29	9	Y	26	1	8			112
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2720	2	30	9	Y	27	1	8			138
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2949	2	23	9	Y	21	1	8			158
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2640	2	13	9	Y	12	1	8			169
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2845	2	25	9	Y	23	3	8			189
08	2821	N	2758	-0-	-63	-0-	2745	2	13	9	Y	12	2	8			199

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	3666	2	109	9	Y	99	7	8			207
04	3780	X	3365	-0-	-415	-0-	3262	2	103	9	Y	94	175	1	7	8	119
05	3906	X	3528	-0-	-378	-0-	3426	2	102	9	Y	93	8	8			204
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3556	2	124	9	Y	113	182	1	18	8	117
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4383	2	163	9	Y	148	33	8			232
*08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4700	2	151	9	Y	137	181	1	21	8	167

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3503	2	95	9	Y	86	1	8			107
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3317	2	89	9	Y	81	172	1	1	8	15
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3685	2	91	9	Y	83	1	8			97
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3188	2	84	9	Y	76	3	8			170
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3583	2	87	9	Y	79	161	1	4	8	84
*08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3911	2	69	9	Y	63	2	8			145

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	6104	-0-	-623	-0-	6003	2	101	9	Y	92					142
04	6510	X	5938	-0-	-572	-0-	5852	2	86	9	Y	78	166	1			54
05	6510	X	6027	-0-	-483	-0-	5920	2	107	9	Y	97	2	8			149
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5462	2	70	9	Y	64	176	1			37
07	6045	X	6003	-0-	-42	-0-	5922	2	81	9	Y	74	1	8			110
08	6045	X	6004	-0-	-41	-0-	3	1	5901	2	Y	91					201
							100	9									

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2639	-0-	-833	-0-	155	1	2447	2	Y	34	186	1			23
							37	9									
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	150	1	3164	2	Y	107					130
							118	9									
05	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	155	1	3094	2	Y	80					210
							88	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	150	1	2897	2	Y	23	183	1			50
							25	9									
07	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	155	1	2969	2	Y	19	1	8			68
							21	9									
08	3410	X	1928	-0-	-1482	-0-	155	1	1723	2	Y	45					113
							50	9									

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	62 33	1 9	6296	2	Y	30	3	8			121
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	60 108	1 9	6116	2	Y	98	181	1	3	8	35
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	62 43	1 9	6293	2	Y	39	3	8			71
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	60 35	1 9	4726	2	Y	32	6	8			97
07	6386	X	3107	-0-	-3279	-0-	62 25	1 9	3020	2	Y	23	5	8			115
08	6386	X	2441	-0-	-3945	-0-	8 14	1 9	2419	2	Y	13	3	8			125

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1432	2	79	9	Y	72	1	8			140
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1908	2	70	9	Y	64	161	1	1	8	42
05	1178	N	814	-0-	-364	-0-	750	2	64	9	Y	58	1	8			99
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	849	2	57	9	Y	52	112	1	2	8	37
07	1984	N	912	-0-	-1072	-0-	851	2	61	9	Y	55	3	8			89
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	851	2	63	9	Y	57	2	8			144

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3822	2	62	9	Y	56	1	8			125
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3223	2	42	9	Y	38	90	1	1	8	72
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3637	2	36	9	Y	33	1	8			104
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3690	2	30	9	Y	27	69	1	2	8	60
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4496	2	36	9	Y	33	3	8			90
*08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4215	2	43	9	Y	39	2	8			127

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17856	X	17620	-0-	-236	-0-	17127	2	493	9	Y	448	550	1	5	8	217
04	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17329	2	497	9	Y	452	453	1	5	8	211
05	17856	X	17576	-0-	-280	-0-	17091	2	485	9	Y	441	356	1	5	8	291
06	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	16787	2	567	9	Y	515	530	1	12	8	264
07	17887	X	17001	-0-	-886	-0-	16477	2	524	9	Y	476	543	1	21	8	176
*08	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	17709	2	483	9	Y	439	344	1	14	8	257

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7530	2	72	9	Y	65	2	8			83
04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7352	2	67	9	Y	61	2	8			142
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7754	2	47	9	Y	43	166	1	2	8	17
06	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7339	2	58	9	Y	53	5	8			65
07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7855	2	86	9	Y	78	8	8			135
*08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8358	2	103	9	Y	94	176	1	5	8	48

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	6120	-0-	-328	-0-	5993	2	127	9	N	115	183	1	1	8	47
04	6240	X	5661	-0-	-579	-0-	5534	2	127	9	N	115	1	8			161
05	6479	X	5816	-0-	-663	-0-	5686	2	130	9	N	118	176	1	1	8	102
06	6270	X	5577	-0-	-693	-0-	5460	2	117	9	N	106	172	1	2	8	34
07	6479	X	5705	-0-	-774	-0-	5584	2	121	9	N	110	3	8			141
08	6107	X	5758	-0-	-349	-0-	5634	2	124	9	N	113	170	1	2	8	82

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	7765	-0-	-481	-0-	7552	2	213	9	Y	194	7	8			396
04	7980	X	7050	-0-	-930	-0-	6850	2	200	9	Y	182	420	1	7	8	151
05	8246	X	8118	-0-	-128	-0-	7961	2	157	9	Y	143	173	1	7	8	114
06	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7408	2	125	9	Y	114	15	8			213
07	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7762	2	261	9	Y	237	176	1	25	8	249
*08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8354	2	300	9	Y	273	181	1	17	8	324

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1938	2	45	9	N	41	164	1	1	8	37
04	2070	N	1906	-0-	-164	-0-	1891	2	15	9	N	14	1	8			50
05	1984	N	1588	-0-	-396	-0-	1569	2	19	9	N	17	1	8			66
06	1920	N	1560	-0-	-360	-0-	1495	2	65	9	N	59	1	8			124
07	3100	N	3664	-0-	564	564	3629	2	35	9	N	32	4	8			152
*08	3100	N	3976	-0-	876	1440	3907	2	69	9	N	63	177	1	3	8	35

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1264	-0-	-317	-0-	1249	2	15	9	Y	14	1	8			112
04	1530	N	1257	-0-	-273	-0-	1225	2	32	9	Y	29	111	1	2	8	28
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1714	2	19	9	Y	17	2	8			43
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1670	2	9	9	Y	8	3	8			48
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1179	2	20	9	Y	18	5	8			61
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1350	2	20	9	Y	18	4	8			75

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9547	2	140	9	N	127	185	1			109
04	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9263	2	127	9	N	115	170	1			54
05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9608	2	131	9	N	119					173
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9131	2	120	9	N	109	170	1			112
07	9548	X	9492	-0-	-56	-0-	9363	2	129	9	N	117	180	1			49
*08	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	9903	2	150	9	N	136					185

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3783	2	144	9	N	131	168	1	2	8	130
04	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14563	2	120	9	N	109	170	1	2	8	67
05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9223	2	72	9	N	65	2	8			130
06	22861	X	22861	-0-	-0-	-0-	22507	2	354	9	N	322	376	1	6	8	70
07	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15380	2	63	9	N	57	7	8			120
*08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10594	2	9	9	N	8	1	8			127

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4492	-0-	-561	-0-	4362	2	130	9	N	118	8	8			219
04	4800	X	3862	-0-	-938	-0-	3757	2	105	9	N	95	181	1	8	8	125
05	4960	X	4267	-0-	-693	-0-	4160	2	107	9	N	97	8	8			214
06	4350	X	3832	-0-	-518	-0-	3725	2	107	9	N	97	177	1	17	8	117
07	4495	X	4306	-0-	-189	-0-	4190	2	116	9	N	105	32	8			190
08	4495	X	4484	-0-	-11	-0-	4378	2	106	9	N	96	155	1	21	8	110

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	7292	-0-	-644	-0-	7168	2	124	9	Y	113	1	8			147
04	7500	X	7089	-0-	-411	-0-	6973	2	116	9	Y	105	183	1	2	8	67
05	7533	X	6037	-0-	-1496	-0-	5940	2	97	9	Y	88	1	8			154
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3628	2	52	9	Y	47	174	1	2	8	25
07	7192	X	44	-0-	-7148	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					25

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3260	-0-	-708	-0-	3149	2	111	9	Y	101	183	1	7	8	50
04	3840	X	2912	-0-	-928	-0-	2791	2	121	9	Y	110	8	8			152
05	3968	X	3410	-0-	-558	-0-	3290	2	120	9	Y	109	173	1	8	8	80
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3247	2	123	9	Y	112	18	8			174
07	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	2583	2	146	9	Y	133	168	1	34	8	105
*08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2889	2	138	9	Y	125	177	1	23	8	30

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5837	2	276	9	Y	251	184	1	5	8	189
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5785	2	226	9	Y	205	345	1	4	8	45
05	6107	X	3984	-0-	-2123	-0-	3800	2	184	9	Y	167	176	1	4	8	32
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4302	2	460	9	Y	418	202	1	28	8	220
07	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7141	2	649	9	Y	590	532	1	168	8	110
*08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6097	2	331	9	Y	301	182	1	87	8	142

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	6918	-0-	-1297	-0-	6842	2	76	9	N	69	4	8			154
04	7590	X	6345	-0-	-1245	-0-	6268	2	77	9	N	70	160	1	3	8	61
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9262	2	106	9	N	96	3	8			154
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7635	2	109	9	N	99	173	1	8	8	72
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8870	2	120	9	N	109	14	8			167
08	8525	X	8358	-0-	-167	-0-	8264	2	94	9	N	85	10	8			242

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30985	X	30985	-0-	-0-	-0-	29752	2	1233	9	Y	1121	1078	1	49	8	241
04	28579	X	28579	-0-	-0-	-0-	27599	2	980	9	Y	891	908	1	43	8	181
05	14136	X	12425	-0-	-1711	-0-	12015	2	410	9	Y	373	359	1	27	8	168
06	22714	X	22714	-0-	-0-	-0-	21908	2	806	9	Y	733	706	1	9	8	186
07	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	27284	2	1103	9	Y	1003	1017	1	126	8	46
*08	29535	X	29535	-0-	-0-	-0-	28451	2	1084	9	Y	985	691	1	103	8	237

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26100	X	26100	-0-	-0-	-0-	25724	2	376	9	Y	342	364	1	8	8	38
04	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	29729	2	415	9	Y	377	339	1	13	8	63
05	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	18599	2	352	9	Y	320	354	1	14	8	15
06	34270	X	34270	-0-	-0-	-0-	33696	2	574	9	Y	522	362	1	5	8	170
07	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	20978	2	402	9	Y	365	478	1	14	8	43
*08	23209	X	23209	-0-	-0-	-0-	22823	2	386	9	Y	351	175	1	5	8	214

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	1836	-0-	-210	-0-	1836	2			Y	-0-					60
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					60
05	1891	X	1844	-0-	-47	-0-	1776	2	68	9	Y	62					122
06	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1691	2	50	9	Y	45					167
*07	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1696	2	109	9	Y	99	168	1			98
08	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	2			Y	-0-					98

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	970	-0-	-735	-0-	918	2	52	9	N	47					144
04	1260	N	637	-0-	-623	-0-	625	2	12	9	N	11					155
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1376	2	52	9	N	47					202
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1076	2	24	9	N	22					224
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1107	2	33	9	N	30	183	1			71
08	1426	N	144	-0-	-1282	-0-	133	2	11	9	N	10					81

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	806	-0-	-155	-0-	806	2			N	-0-					63
04	930	N	484	-0-	-446	-0-	484	2			N	-0-					63
05	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	2			N	-0-					63
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					63
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					63
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					63

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4118	-0-	-408	-0-	4043	2	75	9	N	68	181	1			146
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4318	2	23	9	N	21					167
05	4309	X	3724	-0-	-585	-0-	3572	2	152	9	N	138	182	1			123
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4177	2	55	9	N	50					173
*07	4495	X	4028	-0-	-467	-0-	3949	2	79	9	N	72	177	1			68
08	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	4219	2	109	9	N	99					167

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
	ZYBACH 15				WELL #: 2H	RRCID -> 253350	COMPL. DATE 09/04/2009				TOTAL DEPTH 12010		PERF.12208 - 16463				
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6462	2	163	9	N	148	377	1			224
04	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10634	2	294	9	N	267	192	1			299
05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8475	2	160	9	N	145	168	1			276
06	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7090	2	333	9	N	303	174	1			405
*07	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7378	2	64	9	N	58	174	1			289
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					289
	ZYBACH 15				WELL #: 3H	RRCID -> 261906	COMPL. DATE 03/02/2011				TOTAL DEPTH 11696		PERF.11776 - 16183				
03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8210	2	176	9	N	160	188	1			331
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7046	2	91	9	N	83	191	1			223
05	5208	X	3926	-0-	-1282	-0-	3883	2	43	9	N	39					262
06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8071	2	94	9	N	85					347
*07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7876	2	75	9	N	68	158	1			257
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					257

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HELTON 18				WELL #: 1R	RRCID -> 167816	COMPL. DATE 02/08/1998				TOTAL DEPTH 16200		PERF.15955 - 16015				
03	6789	X	6405	-0-	-384	-0-	6404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6990	X	5473	-0-	-1517	-0-	5472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7223	X	5768	-0-	-1455	-0-	5767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6990	X	4686	-0-	-2304	-0-	4685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6417	X	2375	-0-	-4042	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4629	-0-	-1788	-0-	4628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
	HOLMES 17				WELL #: 2	RRCID -> 168834	COMPL. DATE 05/07/1998				TOTAL DEPTH 16200		PERF.15334 - 15350				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	7902	-0-	-2576	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9507	-0-	-633	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9853	-0-	-315	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9424	-0-	-146	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7973	-0-	-1854	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9702	-0-	-156	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

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

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8687	2	6	9	N	5	166	1			66
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9839	2	14	9	N	13					79
05	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9643	2	83	9	N	75					154
06	10260	X	7646	-0-	-2614	-0-	7646	2			N	-0-					154
07	10168	X	9276	-0-	-892	-0-	9233	2	43	9	N	39	175	1			18
08	10168	X	9522	-0-	-646	-0-	9467	2	55	9	N	50					68

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12741	X	12468	-0-	-273	-0-	12440	3	28	9	N	25					177
04	12270	X	12013	-0-	-257	-0-	12002	3	11	9	N	10					187
05	12679	X	12426	-0-	-253	-0-	12379	3	47	9	N	43					230
06	12270	X	11902	-0-	-368	-0-	11902	3			N	-0-	184	1			46
07	12462	X	12242	-0-	-220	-0-	12242	3			N	-0-					46
08	12462	X	12251	-0-	-211	-0-	12251	3			N	-0-					46

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 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
03	6944	X	6458	-0-	-486	-0-	6434	3	24	9	N	22					109
04	6840	X	6265	-0-	-575	-0-	6242	3	23	9	N	21					130
05	7068	X	6369	-0-	-699	-0-	6347	3	22	9	N	20					150
06	6840	X	6385	-0-	-455	-0-	6368	3	17	9	N	15					165
07	6727	X	6696	-0-	-31	-0-	6683	3	13	9	N	12					177
*08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			N	-0-					165

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	5421	-0-	-1740	-0-	5366	3	55	9	N	50					252
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7229	3	28	9	N	25					277
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7502	3	3	9	N	3					280
06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			N	-0-					280
07	7502	X	4551	-0-	-2951	-0-	4551	3			N	-0-					280
*08	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	3			N	-0-					280

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4082	3	114	9	N	104					346
04	3900	X	3418	-0-	-482	-0-	3404	3	14	9	N	13					359
05	4030	X	4028	-0-	-2	-0-	4003	3	25	9	N	23					382
06	4050	X	3822	-0-	-228	-0-	3822	3			N	-0-					382
07	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3941	3	36	9	N	33					415
08	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3934	3			N	-0-					382

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 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
03	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2428	3	11	9	N	10					74
04	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2327	3	6	9	N	5					79
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2471	3	8	9	N	7					86
06	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2300	3	6	9	N	5					91
07	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	2412	3	1	9	N	1					92
08	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2437	3			N	-0-					91

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10540	X	10480	-0-	-60	-0-	10462	3	18	9	N	16	317	1			50
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9720	3	31	9	N	28					78
05	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	3			N	-0-					78
06	10140	X	9440	-0-	-700	-0-	9389	3	51	9	N	46					124
07	10478	X	9941	-0-	-537	-0-	9902	3	39	9	N	35					159
08	10478	X	9922	-0-	-556	-0-	9922	3			N	-0-					124

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

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

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3331	-0-	-730	-0-	78 3	1 9	3250	3	N	3					80
04	3690	X	3239	-0-	-451	-0-	3237	3	2	9	N	2					82
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3687	3	6	9	N	5					87
06	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	2954	3	7	9	N	6					93
07	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3248	3	6	9	N	5					98
08	3689	X	2835	-0-	-854	-0-	2829	3	6	9	N	5					103

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					3
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					3
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					3
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					3
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					3
*08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4532	-0-	-800	-0-	47	1	4485	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	3026	-0-	-2134	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	3690	-0-	-1642	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	3656	-0-	-1504	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4306	-0-	-437	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
*08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	624	2	44	9	N	40	179	1			98
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	502	2	43	9	N	39					137
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	501	2	18	9	N	16					153
06	1290	X	328	-0-	-962	-0-	291	2	37	9	N	34					187
07	1333	X	420	-0-	-913	-0-	383	2	37	9	N	34	189	1			32
08	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					32

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	350	2	184	9	N	167					300
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3	170	1			133
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					133
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					133
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					133
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					133

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					26
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1951	2	48	9	N	44					70
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	501	2	68	9	N	62					132
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	470	2	114	9	N	104					236
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					236

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					37
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					37
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					37
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					37
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					37
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					37

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

03	9052	X	5477	-0-	-3575	-0-	758	1	4600	2	N	108	181	1			102
							119	9									
04	8610	X	3768	-0-	-4842	-0-	750	1	2955	2	N	57					159
							63	9									
05	8897	X	5089	-0-	-3808	-0-	479	1	4545	2	N	59	180	1			38
							65	9									
06	7380	X	3892	-0-	-3488	-0-	325	1	3486	2	N	74					112
							81	9									
07	7223	X	5665	-0-	-1558	-0-	763	1	4800	2	N	93	185	1			20
							102	9									
08	5487	X	957	-0-	-4530	-0-	775	1	182	9	N	165					185

LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	379	1	4522	2	Y	140	181	1			201
							154	9									
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	380	1	4546	2	Y	82	158	1			125
							90	9									
05	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	212	1	4050	2	Y	65					190
							72	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3363	2	Y	29	172	1			47
							32	9									
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	248	1	5065	2	Y	28					75
							31	9									
08	5084	X	3492	-0-	-1592	-0-	220	1	3237	2	Y	32					107
							35	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	775	1	4714	2	N	205	192	1			105
							226	9									
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	750	1	4640	2	N	209	164	1			150
							230	9									
05	5673	X	3566	-0-	-2107	-0-	479	1	2947	2	N	127	195	1			82
							140	9									
06	5520	X	1658	-0-	-3862	-0-	325	1	1253	2	N	73					155
							80	9									
07	5797	X	3537	-0-	-2260	-0-	775	1	2682	2	N	73	181	1			47
							80	9									
08	5797	X	935	-0-	-4862	-0-	775	1	160	9	N	145					192

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9355	2	171	9	N	155	187	1			57
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7781	2	141	9	N	128	85	1			100
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5861	2	116	9	N	105	187	1			18
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7309	2	128	9	N	116					134
07	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	7976	2	105	9	N	95	156	1			73
*08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8762	2	186	9	N	169	172	1			70

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	758	1	5250	2	N	105					190
							116	9									
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	676	1	4961	2	N	84	197	1			77
							92	9									
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	588	1	5148	2	N	73					150
							80	9									
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	624	1	5389	2	N	92					242
							101	9									
07	4960	X	4734	-0-	-226	-0-	769	1	3849	2	N	105	188	1			159
							116	9									
08	4960	X	4675	-0-	-285	-0-	736	1	3873	2	N	60					219
							66	9									

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	35	1	4623	2	Y	67	160	1			52
							74	9									
04	4170	X	4069	-0-	-101	-0-	26	1	3991	2	Y	47					99
							52	9									
05	4309	X	3972	-0-	-337	-0-	3914	2	58	9	Y	53					152
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	19	1	5070	2	Y	43	72	1			123
							47	9									
07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6525	2	46	9	Y	42					165
*08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4484	2	54	9	Y	49	126	1			88

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	675	1	1269	2	Y	15	177	1			28
							17	9									
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	501	1	977	2	Y	44					72
							48	9									
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	510	1	1192	2	Y	40					112
							44	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	499	1	1138	2	Y	74	111	1			75
							81	9									
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	464	1	1852	2	Y	4					79
							4	9									
*08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	488	1	1527	2	Y	54	54	1			79
							59	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

03	5115	X	4353	-0-	-762	-0-	31	1	4237	2	N	77	189	1			179
							85	9									
04	4950	X	4280	-0-	-670	-0-	30	1	4184	2	N	60					239
							66	9									
05	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	31	1	4419	2	N	58					297
							64	9									
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	30	1	4399	2	N	57	190	1			164
							63	9									
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	28	1	4444	2	N	56					220
							62	9									
*08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	31	1	4740	2	N	53	181	1			92
							58	9									

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

03	6882	X	6186	-0-	-696	-0-	30	1	6051	2	N	95					265
							105	9									
04	6660	X	6592	-0-	-68	-0-	30	1	6472	2	N	82	186	1			161
							90	9									
05	6882	X	6157	-0-	-725	-0-	26	1	6003	2	N	116	193	1			84
							128	9									
06	6000	X	2204	-0-	-3796	-0-	9	1	2133	2	N	56					140
							62	9									
07	6820	X	6461	-0-	-359	-0-	31	1	6314	2	N	105					245
							116	9									
*08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	31	1	6916	2	N	91	191	1			145
							100	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					33
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-					33
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					33
06	750	N	547	-0-	-203	-0-	547	2			N	-0-					33
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					33
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					33

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	4980	-0-	-1778	-0-	4747	2	233	9	Y	212	212	1			150
04	6540	X	4766	-0-	-1774	-0-	4550	2	216	9	Y	196	223	1			123
05	6758	X	2913	-0-	-3845	-0-	2707	2	206	9	Y	187	217	1			93
06	5730	X	4213	-0-	-1517	-0-	4033	2	180	9	Y	164	219	1			38
07	5177	X	5056	-0-	-121	-0-	4900	2	156	9	Y	142	101	1			79
08	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	4753	2	144	9	Y	131	100	1			110

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

03	5487	X	4797	-0-	-690	-0-	796	1	3839	2	N	147	186	1			102
							162	9									
04	5310	X	4603	-0-	-707	-0-	770	1	3727	2	N	96					198
							106	9									
05	5487	X	4273	-0-	-1214	-0-	796	1	3367	2	N	100	185	1			113
							110	9									
06	4920	X	4264	-0-	-656	-0-	751	1	3429	2	N	76					189
							84	9									
07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	743	1	5376	2	N	82	182	1			89
							90	9									
08	4805	X	4534	-0-	-271	-0-	796	1	3613	2	N	114					203
							125	9									

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3331	2	175	9	N	159					205
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3353	2	155	9	N	141	173	1			173
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3766	2	153	9	N	139	183	1			129
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3711	2	147	9	N	134	191	1			72
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3537	2	107	9	N	97					169
*08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3699	2	105	9	N	95	180	1			84

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

03	3100	N	3709	-0-	609	609	539	1	3170	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3678	-0-	678	1287	530	1	3148	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3669	-0-	569	1856	539	1	3130	2	Y	-0-					-0-
06	4455	X	2599	-0-	-1856	-0-	522	1	2077	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3071	-0-	-742	-0-	536	1	2535	2	Y	-0-					-0-
*08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	539	1	7057	2	Y	-0-					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	12					105
04	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	4016	2	13	9	N	12					117
05	4185	X	3912	-0-	-273	-0-	3857	2	55	9	N	50					167
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3357	2	45	9	N	41	180	1			28
07	4154	X	2991	-0-	-1163	-0-	2978	2	13	9	N	12					40
08	4154	X	3546	-0-	-608	-0-	3511	2	35	9	N	32					72

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5476	2	173	9	N	157					315
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5613	2	164	9	N	149	380	1			84
05	5518	X	5303	-0-	-215	-0-	5082	2	221	9	N	201					285
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5368	2	122	9	N	111	191	1			205
07	5642	X	5572	-0-	-70	-0-	5328	2	244	9	N	222	191	1			236
08	5642	X	5173	-0-	-469	-0-	5040	2	133	9	N	121	187	1			170

BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4795	-0-	-537	-0-	1079	1	3497	2	N	199	192	1			164
							219	9									
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	1044	1	4239	2	N	228	196	1			196
							251	9									
05	5239	X	4471	-0-	-768	-0-	4247	2	224	9	N	204	189	1			211
06	5070	X	3396	-0-	-1674	-0-	3244	2	152	9	N	138	182	1			167
07	5518	X	3570	-0-	-1948	-0-	3338	2	232	9	N	211	190	1			188
08	5518	X	3842	-0-	-1676	-0-	3702	2	140	9	N	127	173	1			142

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3689	-0-	-341	-0-	3526	2	163	9	N	148	194	1			119
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3992	2	101	9	N	92					211
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4209	2	140	9	N	127	189	1			149
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4080	2	76	9	N	69					218
07	4247	X	4075	-0-	-172	-0-	4046	2	29	9	N	26	168	1			76
08	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	3848	2	98	9	N	89					165

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	707	1	2947	2	N	127	193	1			180
							140	9									
04	4170	X	3257	-0-	-913	-0-	684	1	2385	2	N	171	176	1			175
							188	9									
05	4340	X	2844	-0-	-1496	-0-	2675	2	169	9	N	154	190	1			139
06	4200	X	2649	-0-	-1551	-0-	2504	2	145	9	N	132	187	1			84
07	4340	X	3066	-0-	-1274	-0-	2923	2	143	9	N	130					214
08	3782	X	3311	-0-	-471	-0-	3168	2	143	9	N	130	176	1			168

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					89
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					89
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

03	1364	X	780	-0-	-584	-0-	712	2	68	9	N	62	187	1			66
04	1320	X	954	-0-	-366	-0-	919	2	35	9	N	32					98
05	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	358	1	959	2	N	53					151
							58	9									
06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	360	1	943	2	N	84	187	1			48
							92	9									
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	372	1	2229	2	N	92					140
							101	9									
08	1364	X	1327	-0-	-37	-0-	360	1	932	2	N	32					172
							35	9									

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2699	2	118	9	N	107	189	1			83
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2518	2	145	9	N	132	183	1			32
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2435	2	200	9	N	182					214
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2278	2	142	9	N	129	191	1			152
07	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	1935	2	53	9	N	48					200
08	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	2043	2	74	9	N	67	193	1			74

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	539	1	3289	2	Y	213	184	1			69
							234	9									
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	514	1	3375	2	Y	249	188	1			130
							274	9									
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	539	1	3405	2	Y	316	352	1			94
							348	9									
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	522	1	5204	2	Y	228	175	1			147
							251	9									
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	517	1	7056	2	Y	176	175	1			148
							194	9									
*08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	539	1	5910	2	Y	229	186	1			191
							252	9									

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

03	3689	X	2803	-0-	-886	-0-	2726	2	77	9	N	70					328
04	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	3181	2	113	9	N	103	188	1			243
05	3689	X	3175	-0-	-514	-0-	3010	2	165	9	N	150	180	1			213
06	3570	X	2502	-0-	-1068	-0-	2371	2	131	9	N	119	191	1			141
07	3689	X	2247	-0-	-1442	-0-	2185	2	62	9	N	56					197
08	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	2721	2	121	9	N	110	183	1			124

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5046	2	98	9	N	89	193	1			101
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5324	2	84	9	N	76					177
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6053	2	112	9	N	102	191	1			88
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4157	2	63	9	N	57					145
07	3007	X	685	-0-	-2322	-0-	635	2	50	9	N	45					190
*08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4186	2	63	9	N	57					247

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 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
03	11222	X	9008	-0-	-2214	-0-	8810	2	198	9	N	180	195	1			133
04	10590	X	8977	-0-	-1613	-0-	8819	2	158	9	N	144					277
05	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	10905	2	267	9	N	243	375	1			145
06	9870	X	8632	-0-	-1238	-0-	8470	2	162	9	N	147	170	1			122
07	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11727	2	271	9	N	246	183	1			185
*08	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12253	2	252	9	N	229	188	1			226

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

03	4867	X	3633	-0-	-1234	-0-	3534	2	99	9	N	90	156	1			165
04	4380	X	3156	-0-	-1224	-0-	3038	2	118	9	N	107	188	1			84
05	4526	X	1723	-0-	-2803	-0-	1634	2	89	9	N	81					165
06	3510	X	2521	-0-	-989	-0-	2454	2	67	9	N	61					226
07	3627	X	1644	-0-	-1983	-0-	1563	2	81	9	N	74	173	1			127
08	3627	X	1651	-0-	-1976	-0-	1575	2	76	9	N	69					196

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

03	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	6480	1	6680	2	N	190	184	1			107
							209	9									
04	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	6480	1	6541	2	N	151	189	1			69
							166	9									
05	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	6696	1	6302	2	N	190	191	1			68
							209	9									
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	6480	1	4100	2	N	138					206
							152	9									
07	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	6696	1	4188	2	N	117	180	1			143
							129	9									
*08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	707	1	3423	2	N	104	181	1			66
							114	9									

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1738	2	252	9	N	229	181	1			225
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	1991	2	206	9	N	187	343	1			69
05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2258	2	281	9	N	255	182	1			142
06	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1863	2	212	9	N	193	191	1			144
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2518	2	238	9	N	216	182	1			178
*08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2522	2	230	9	N	209	166	1			221

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	5135	-0-	-166	-0-	4827	2	308	9	Y	280	263	1			235
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4719	2	173	9	Y	157	130	1			262
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5395	2	255	9	Y	232	279	1			215
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4828	2	215	9	Y	195	261	1			149
07	5146	X	5012	-0-	-134	-0-	4827	2	185	9	Y	168	129	1			188
08	5642	X	4861	-0-	-781	-0-	4630	2	231	9	Y	210	257	1			141

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	11711	-0-	-131	-0-	11544	2	167	9	Y	152	152	1			107
04	11460	X	11208	-0-	-252	-0-	11053	2	155	9	Y	141	160	1			88
05	11842	X	11336	-0-	-506	-0-	11192	2	144	9	Y	131	154	1			65
06	11430	X	11366	-0-	-64	-0-	11237	2	129	9	Y	117	155	1			27
07	11811	X	11086	-0-	-725	-0-	10969	2	117	9	Y	106	74	1			59
08	11718	X	11357	-0-	-361	-0-	11255	2	102	9	Y	93	74	1			78

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3689	-0-	-775	-0-	3521	2	168	9	N	153	191	1			197
04	4320	X	3553	-0-	-767	-0-	3488	2	65	9	N	59	180	1			76
05	4402	X	3909	-0-	-493	-0-	3743	2	166	9	N	151					227
06	4140	X	3849	-0-	-291	-0-	3714	2	135	9	N	123	188	1			162
07	3689	X	3200	-0-	-489	-0-	3098	2	102	9	N	93	177	1			78
*08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4361	2	109	9	N	99					177

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	313	1	19	9	N	17					71

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	1788	-0-	-971	-0-	1788	2			N	-0-					86
04	2670	X	1740	-0-	-930	-0-	1736	2	4	9	N	4					90
05	2201	X	1754	-0-	-447	-0-	1754	2			N	-0-					90
06	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	1623	2			N	-0-					90
07	1798	N	864	-0-	-934	-0-	864	2			N	-0-					90
*08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2767	2	39	9	N	35					125

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	2894	2	364	9	N	331	373	1			124
04	3630	X	3120	-0-	-510	-0-	2770	2	350	9	N	318	366	1			76
05	3751	X	3613	-0-	-138	-0-	3206	2	407	9	N	370	177	1			269
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3194	2	399	9	N	363	541	1			91
07	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	2872	2	329	9	N	299	360	1			30
*08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3319	2	354	9	N	322	180	1			172

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3516	2	167	9	N	152	180	1			239
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	2987	2	206	9	N	187					426
05	3751	X	3182	-0-	-569	-0-	2995	2	187	9	N	170	365	1			231
06	3630	X	2914	-0-	-716	-0-	2751	2	163	9	N	148	188	1			191
07	3751	X	3127	-0-	-624	-0-	2926	2	201	9	N	183	179	1			195
08	3689	X	2853	-0-	-836	-0-	2657	2	196	9	N	178	172	1			201

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	1044	1	2093	2	N	183	186	1			185
							201	9									
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	1044	1	1895	2	N	189	176	1			198
							208	9									
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	1079	1	2436	2	N	193	183	1			208
							212	9									
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1044	1	4232	2	N	169	181	1			196
							186	9									
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1079	1	3706	2	N	161	190	1			167
							177	9									
*08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	1079	1	3132	2	N	151	173	1			145
							166	9									

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	785	1	6066	2	N	180	196	1			206
							198	9									
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	760	1	3884	2	N	127					333
							140	9									
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	785	1	211	2	N	61					394
							67	9									
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	760	1	4166	2	N	128	181	1			341
							141	9									
07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	785	1	172	2	N	58					399
							64	9									
*08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	785	1	3562	2	N	82	159	1			322
							90	9									

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

03	5022	X	4967	-0-	-55	-0-	4901	2	66	9	N	60					281
04	5070	X	4223	-0-	-847	-0-	4161	2	62	9	N	56	192	1			145
05	5239	X	3980	-0-	-1259	-0-	3859	2	121	9	N	110					255
06	5070	X	2877	-0-	-2193	-0-	2845	2	32	9	N	29					284
07	4960	X	2805	-0-	-2155	-0-	2803	2	2	9	N	2	186	1			100
08	4960	X	2900	-0-	-2060	-0-	2900	2			N	-0-					100

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	995	1	369	9	N	335	198	1			187
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1035	1	173	9	N	157	182	1			162
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1073	1	248	2	N	234	190	1			206
							257	9									
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1009	1	212	2	N	172	189	1			189
							189	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	979	1	293	2	N	151	180	1			160
							166	9									
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1044	1	236	2	N	199	191	1			168
							219	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	7141	-0-	-733	-0-	6723	2	418	9	N	380	388	1			320
04	7440	X	6431	-0-	-1009	-0-	5995	2	436	9	N	396	368	1			348
05	7688	X	6514	-0-	-1174	-0-	6021	2	493	9	N	448	565	1			231
06	6900	X	4748	-0-	-2152	-0-	4354	2	394	9	N	358	369	1			220
07	7130	X	5744	-0-	-1386	-0-	5386	2	358	9	N	325	367	1			178
08	7130	X	5370	-0-	-1760	-0-	5012	2	358	9	N	325	168	1			335

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2236	-0-	-120	-0-	1781	2	455	9	N	414	371	1			357
04	2280	X	2208	-0-	-72	-0-	1775	2	433	9	N	394	545	1			206
05	2356	X	2232	-0-	-124	-0-	1791	2	441	9	N	401	372	1			235
06	2160	N	1338	-0-	-822	-0-	1035	2	303	9	N	275	173	1			337
07	2294	N	1653	-0-	-641	-0-	1334	2	319	9	N	290	356	1			271
08	2232	N	1655	-0-	-577	-0-	1312	2	343	9	N	312	348	1			235

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2281	2	109	9	N	99					318
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4130	2	61	9	N	55					373
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4869	2	70	9	N	64	188	1			249
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5479	2	80	9	N	73					322
07	4340	X	997	-0-	-3343	-0-	975	2	22	9	N	20	178	1			164
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					164

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	3268	-0-	-1475	-0-	3211	2	57	9	N	52					247
04	3660	X	2734	-0-	-926	-0-	2655	2	79	9	N	72	177	1			142
05	3658	X	1445	-0-	-2213	-0-	1443	2	2	9	N	2					144
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	64					208
*07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5976	2	122	9	N	111					319
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					319

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2933	2	35	9	N	32					459
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2750	2	23	9	N	21	191	1			289
05	3813	X	3194	-0-	-619	-0-	3121	2	73	9	N	66					355
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	5					360
*07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4281	2	105	9	N	95	171	1			284
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					284

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6134	2	122	9	N	111	381	1			61
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6610	2	135	9	N	123					184
05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	6899	2	128	9	N	116	190	1			110
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	96					206
*07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4810	2	77	9	N	70	189	1			87
08	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					87

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4847	2	157	9	N	143	197	1			276
04	3360	X	3271	-0-	-89	-0-	3168	2	103	9	N	94	179	1			191
05	3472	X	1570	-0-	-1902	-0-	1453	2	117	9	N	106					297
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	123	193	1			227
*07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4565	2	129	9	N	117					344
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					344

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	4219	-0-	-1144	-0-	4110	2	109	9	N	99	185	1			166
04	5100	X	5073	-0-	-27	-0-	4957	2	116	9	N	105					271
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6917	2	105	9	N	95	190	1			176
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	55					231
07	5239	X	4304	-0-	-935	-0-	4224	2	80	9	N	73	188	1			116
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					116

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	X	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5					222
04	238	X	238	-0-	-0-	-0-	219	2	19	9	N	17					239
05	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1953	2	52	9	N	47	191	1			95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					159
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					159
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					159

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10107	2	370	9	N	336	177	1			523
04	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17117	2	315	9	N	286	180	1			629
05	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13534	2	215	9	N	195	378	1			446
06	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	17114	2	158	9	N	144					590
*07	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13656	2	132	9	N	120	197	1			513
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					513

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7834	2	138	9	N	125	192	1			246
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6612	2	127	9	N	115					361
05	6386	X	3689	-0-	-2697	-0-	3556	2	133	9	N	121	180	1			302
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	201	176	1			327
07	8711	X	6744	-0-	-1967	-0-	6617	2	127	9	N	115					442
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					442

THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7601	2	191	9	N	174					402
04	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12069	2	200	9	N	182	181	1			403
05	22786	X	22786	-0-	-0-	-0-	22442	2	344	9	N	313	189	1			527
06	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	17072	2	442	9	N	402	367	1			562
*07	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	16599	2	398	9	N	362	548	1			376
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 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
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					497
04	2760	X	1875	-0-	-885	-0-	1750	2	125	9	N	114					611
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4775	2	146	9	N	133	394	1			350
06	5250	X	4988	-0-	-262	-0-	4713	2	275	9	N	250	184	1			416
*07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4768	2	136	9	N	124	193	1			347
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					347

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					20
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					20
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					20
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					20
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			Y	-0-					20
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					20

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					94
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					94
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					94
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					94
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					94
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					94

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHI OPERATING, INC. 148123
PAINE WELL #: RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

03	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94 1		63
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

03	2697 N	2506	-0-	-191	-0-	2506	3	N	-0-			43
04	2580 N	2415	-0-	-165	-0-	2415	3	N	-0-			43
05	2821 N	1354	-0-	-1467	-0-	1354	3	N	-0-			43
06	2430 N	1637	-0-	-793	-0-	1637	3	N	-0-			43
07	2511 N	1568	-0-	-943	-0-	1568	3	N	-0-			43
*08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3	N	-0-			43

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					84
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					84
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					84
06	540	N	168	-0-	-372	-0-	168	2			N	-0-					84
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					84
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					84